

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00008 001 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
STANLEY RANCH			WELL #:	14H	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.12608 - 12888			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STANLEY RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.12096 - 12413			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STANLEY RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
APACHE CORPORATION			027200											
DCRC-SEC. 3A			WELL #:	16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCTURUS OPERATING COMPANY			029390											
DRISCOLL FOUNDATION			WELL #:	2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797											
LEVY			WELL #:	1	RRCID ->	246022	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5588 - 5594			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA									
BXP OPERATING, LLC				042191												
MOBIL FEE				WELL #:	6	RRCID ->	172713	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10424 - 10444			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, E. 412				WELL #:	2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				WELL #:	18	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				WELL #:	4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11826 - 12250			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GUTIERREZ 37				WELL #:	5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6134 - 6150			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	11864 - 11870			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10156
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9096 - 9120
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CABOT OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	195355	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8372 - 9224		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC				129692					
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526	- 14110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID -> 164241	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13103	- 13178
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168701	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.15781	- 15920
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID -> 171720	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 15200	PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID -> 173080	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH 12424	PERF.11122	- 11255
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181833	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.14478	- 14560
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181834	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15110	- 15250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181835	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15684	- 15942		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID -> 191200	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6676	- 6720		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID -> 226768	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 15930	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 227056	COMPL. DATE 01/21/2007	TOTAL DEPTH 10340	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 241937	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID -> 250262	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
-----													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7933 - 7984	
STATE TRACT 350		153474											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A	
MARTINEZ, D.		169313											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 14		RRCID -> 147896		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #: 2		RRCID -> 159501		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VELA		WELL #: 3		RRCID -> 160624		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLOCK, ANNA		WELL #: 5		RRCID -> 176151		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAHL, C. W. FEE		WELL #: 42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 56		RRCID -> 192772		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 58		RRCID -> 193103		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 193713		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MACMAHON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 205659		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 28		RRCID -> 205685		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 205686		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 12653 PERF.11287 - 11386					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 251886		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939					
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 3											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					
CULPEPPER, A.B. 2063				WELL #: 1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	- 8000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030					
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	- 5622
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005					
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	- 7894
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CWS ACEITE OPERATING, INC.				195782					
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 1	RRCID -> 257126	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 13284	PERF. N/A	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
D. O. G. OPERATING, LLC				196844					
EAST BLOCK A				WELL #: 2	RRCID -> 277043	COMPL. DATE 02/06/2015	TOTAL DEPTH 10677	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	-	8494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANNELL ENERGY				199607											
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	-	2606					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS GULF COAST, INC.				205620											
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	-	11910					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884	-	8444					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
RIVER FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	-	7517					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1540 - 1548	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAST, ALLEN		WELL #:		A 2	RRCID ->	220135	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	2323	PERF. 450 - 454	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST	RRCID ->	167088	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 9442	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11	RRCID ->	167250	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 9054 - 9666	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282										
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	244169	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9416 - 9426	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867									
COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	250266	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5042 - 5046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ENERGY 2000, INC.		WELL #:		251740	RRCID ->	149047	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A	
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAC MAHON, P. A.		WELL #:		1	RRCID ->	149560	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016													
-----													
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	138765	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	4980 - 4988	
KING RANCH BORREGOS				211 D									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8788 - 8794	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157855	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF.13833 - 13856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161509	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7590 - 7674	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8786 - 8833	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	169044	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7077 - 7554	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RASH, AMANDA		WELL #:		1	RRCID ->	184148	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	11696	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6384 - 9016	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.10592 - 10690	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.10672 - 10756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	206133	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380 - 12578				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8375 - 8401				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BMT K&H		WELL #:		2AC	RRCID ->	219760	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6618 - 6766				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8548 - 8608				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
BENAVIDES FMT		WELL #:	8H	RRCID ->	232666	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #:	98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SANCHEZ		WELL #:	1	RRCID ->	247782	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STATE TRACT 706		WELL #:	2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	102	RRCID ->	260802	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11080 - 11090
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.14240 - 14332
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
-----										
SLATOR RANCH AC		WELL #:	1H	RRCID ->	268261	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8685	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #:		728	RRCID ->	268918	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9902 - 9912	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:		253385	RRCID ->	195931	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	19800	PERF. N/A	
SANTA FE RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	195931	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	19800	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		WELL #:		254231	RRCID ->	249191	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF. N/A	
VELA		WELL #:		01	RRCID ->	249191	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		255456	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		255456								
BENAVIDES STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11598 - 11970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		94-D	RRCID ->	146967	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	1740 - 1744
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	180168	COMPL. DATE	12/30/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO		WELL #: 15		RRCID -> 147464		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 143		RRCID -> 149012		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 149941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR		WELL #: 86		RRCID -> 151414		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DERLY		WELL #: 2		RRCID -> 152835		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DE BARBERIO		WELL #: 1 C		RRCID -> 155825		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 15		RRCID -> 156408		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11860 - 11890								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932 - 6947		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:	20	RRCID -> 179564	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 12929	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J.O.D.		WELL #:	16	RRCID -> 186656	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ B		WELL #:	49	RRCID -> 188678	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4089 - 4098			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LICHTENBERGER		WELL #:	15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446 - 1452			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #:	32	RRCID -> 194027	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #:	68	RRCID -> 195529	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 4917 - 4921	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 14652 - 14683	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//	411736							
SANTA FE RANCH		WELL #:	126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
-----										
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:	53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JPW ENERGY, L.L.C.		WELL #:	2	RRCID ->	165692	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KOVAR OPERATING, LLC		WELL #:	60	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KALER ENERGY CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	193704	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLOPTON, JOHN H.		WELL #:	1	RRCID ->	256305	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		LASATER		457807	WELL #: 9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KILLAM OIL CO., LTD.				460054	WELL #: 1	RRCID -> 213626	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6048 - 6052		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KILLAM & HURD FEE 1503				460054	WELL #: 1	RRCID -> 213626	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6048 - 6052		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				460054	WELL #: 4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS BORREGO				460054	WELL #: 26	RRCID -> 231299	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 3283	PERF. 1551 - 1558		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, J. C., III				460054	WELL #: 9	RRCID -> 240290	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
K&H FEE 1594				460054	WELL #: 1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5216 - 5224		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054					
PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:	19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		WELL #:	1	RRCID -> 226127	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7720 - 7783	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			7
-----								
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:	20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:	3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 11068	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BEASLEY STATE 1628		WELL #:	5H	RRCID -> 279953	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 10396 - 15065	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9284 - 9342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LTS OIL & GAS A				511734								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	200044	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10397 - 10415
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MK OPERATING COMPANY LLC				518487								
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-



WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487								
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												
-----												
MPG PETROLEUM, INC.		WELL #:		518631	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	136903	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7796 - 7814
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCKAMEY B		WELL #:		10	RRCID ->	172688	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	9982 - 9990
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUNT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261205	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
MEGO RESOURCES, LLC				559362							
STATE TRACT 974				WELL #: 4	RRCID -> 281120	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 10363	PERF. 10772	- 11284		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	14338	-0-	14338	14338	352 1 906 9	13080 3	N	824	734 1	90
08	SHUT IN	28343	-0-	28343	42681	460 1 778 9	27105 3	N	707	643 1	154
09	SHUT IN	7295	-0-	7295	49976	200 1 235 9	6860 3	N	214	175 1	193
10	SHUT IN	283	-0-	283	50259	12 1 11 9	260 3	N	10		203
11	SHUT IN	2535	-0-	2535	52794	59 1 102 9	2374 3	N	93	197 1	99
-----											
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202	- 9216		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279	- 9290		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550							
MHQ				WELL #: 1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MODENA OPERATING LLC				573221							
STATE TRACT 991-S				WELL #: 1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221										
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID ->	254422	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
-----														
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707										
MUNOZ G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136	-	8292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
-----														
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151										
ALONZO LOPEZ		WELL #:		6288	RRCID ->	265109	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ, A.		WELL #:		3288	RRCID ->	266729	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5664	-	5678
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167	-	7305
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
EAST, S. K.		WELL #:		14	RRCID ->	210393	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/10/2016		- PLUGGED		08/10/16						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
OXY USA INC.				630591							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID -> 167628	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 14286	PERF.13918	- 14070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID -> 187333	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 12544	PERF.10390	- 10820		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189569	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10360	- 10421		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189570	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11355	- 11413		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID -> 201806	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 16186	PERF.10785	- 11060		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID -> 244981	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 14038	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID -> 251196	COMPL. DATE 09/10/1991	TOTAL DEPTH 10812	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		WELL #:		635107	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511 - 6517
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RUSSELL, N. L.		WELL #:		2	RRCID ->	194966	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6342 - 6404
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PHOENIX PETROLEUM COMPANY		WELL #:		664159	RRCID ->	123727	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3749 - 3750
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:		676073	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7560 - 7590
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PROGAS OPERATING, INC		WELL #:		681142	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF. 3324 - 3341
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459					
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	- 11176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REDWOOD OPERATING, INC.				697137					
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICOCHET ENERGY, INC.				710549					
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883					
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEIN-BRUNI GU				WELL #: 1	RRCID -> 163868	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 10791	PERF. 9366	- 9386
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012					
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
SAVAGE EXPLORATION, INC.				748920							
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 138766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4916 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016											
-----											
SM ENERGY COMPANY				788997							
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH	8709	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH				WELL #: 13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
GARCIA L & L -C-				WELL #: C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4149 - 4162		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #: 6H	RRCID -> 249330	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
BMT AVIATOR		WELL #:		2	RRCID -> 275890	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 9809	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SN OPERATING, LLC				797110			CNTY: HIDALGO				
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
STONEGATE OPERATORS, INC.				823814			CNTY: HIDALGO				
MANGEL		WELL #:		1ST	RRCID -> 175693	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9804 - 9865			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321			CNTY: HIDALGO				
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF. 13816 - 14048			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 226892	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860 - 8870			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880			CNTY: HIDALGO				
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9314 - 9324			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9514	-	9520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	9814	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF.12730	-	12886	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 186746	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2546	-	2580	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694	-	15900	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				//CONT.//	879035						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15105	-	15238		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032	-	17170		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	-	16440		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 186856	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 5482	-	5490		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VANTAGE OPERATING, LLC		882608									
REID, M.		WELL #: 1		RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	-	5435		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #: 1		RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
VAQUERO OPERATING			882776						
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:	3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801 - 7806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SCOTT & HOPPER		WELL #:	52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7141 - 7144		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:	3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:	886261 7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622 - 1638		
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WAGNER OIL COMPANY SLATOR RANCH		WELL #:	891175 40ST	RRCID -> 226810	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11382	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
JANCIK		WELL #:	10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584 - 7600		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		20	RRCID ->	180338	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		36	RRCID ->	181365	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GILL, F. J.		WELL #:		21	RRCID ->	249543	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	10877	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 - 11519	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILD HOG EXPLORATION LLC				923277								
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504	- 11720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 2	RRCID -> 171584	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 11321	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FELICIDAD				WELL #: 1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6917	- 7058	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MUNOZ, IMELDA				WELL #: 1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7184	- 7584	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF. 14186	- 14244	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ, BLAS				WELL #:	6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7287 - 7310
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL				950522								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
A. & H. (HOCKLEY -A-4-)				WELL #:	14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4052 - 4056
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				00130 333	ASSOCIATED	ONE WELL						
DE LUNA, R. G.				123560								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
A&H (YEGUA 4800)				WELL #:	1	RRCID ->	066458	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				00130 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						
FLORES, B. V. -A-				848007								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16												
-----												
A. & H. (3250)				WELL #:	6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 3338 - 3342
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				00130 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						
DELUNA, R. G.				123560								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
A. & H. (3250)		//CONT.//		00130 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952									
DE LUNA, R.G		WELL #:		13	RRCID ->	251828	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	3316 - 3326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
A S O G (FRIO 4950)				00220 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC				763159									
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	4798 - 4803	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
-----													
A S O G (4800)				00220 916	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
FREDCO				284921									
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	122558	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5605 - 5610	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	131689	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4822 - 4852	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
-----													
ACEVEDO (LOBO 6)				00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	5997 - 6294	
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	259	1	1395	3	N	-0-	
07	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	255	1	1352	3	N	-0-	
08	1767	X	1615	-0-	-152	-0-	246	1	1369	3	N	-0-	
09	1710	X	1559	-0-	-151	-0-	237	1	1322	3	N	-0-	
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	249	1	1386	3	N	-0-	
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 6		RRCID -> 137880	COMPL. DATE 03/16/1991	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 5842	- 5970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	2686	-0-	-524	-0-	366 1	2318 3	N	2			33
07	3038 X	1917	-0-	-1121	-0-	339 1	1575 3	N	3			36
08	3131 X	2705	-0-	-426	-0-	434 1	2268 3	N	3			39
09	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	419 1	2277 3	N	10			49
*10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	434 1	2394 3	N	4			53
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			53
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440	COMPL. DATE 10/28/1994	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6268	- 6314				
06	2100 X	1542	-0-	-558	-0-	240 1	1294 3	N	7			194
07	2170 X	1931	-0-	-239	-0-	306 1	1621 3	N	4	166 1		32
08	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	350 1	1943 3	N	7			39
09	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	291 1	1623 3	N	2			41
*10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	307 1	1709 3	N	-0-			41
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			41
-----												
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342	COMPL. DATE 07/19/1995	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6242	- 6346				
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	240 1	1295 3	N	-0-			1
07	1612 X	1325	-0-	-287	-0-	211 1	1114 3	N	-0-			1
08	1612 X	1425	-0-	-187	-0-	217 1	1208 3	N	-0-			1
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	242 1	1352 3	N	-0-			1
*10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	247 1	1372 3	N	-0-			1
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158375	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6232	- 6753				
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	314 1	1677 3	N	-0-			-0-
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	300 1	1596 3	N	1	1 8		-0-
08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	306 1	1555 3	N	-0-			-0-
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	288 1	1449 3	N	-0-			-0-
10	2232 X	1516	-0-	-716	-0-	229 1	1287 3	N	-0-			-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6578	- 6704				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	415	-0-	-732	-0-	66 1	349 3	N	-0-			-0-
08	775 N	271	-0-	-504	-0-	45 1	226 3	N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14 1	70 3	N	-0-			-0-
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	80 1	450 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6814	- 6872				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARTINEZ, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7140 - 7618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	25 1	510 3	N	-0-				34
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	521 3	N	7				41
							8 9							
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	463 3	N	-0-				41
09		540 N	495	-0-	-45	-0-	23 1	472 3	N	-0-				41
10		558 N	466	-0-	-92	-0-	23 1	443 3	N	-0-				41
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT				41

ADAMI (550)				00601 002	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC.				517731										
RAY ADAMI, IRA		WELL #:		2	RRCID ->	092300	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	1055	PERF.	547 - 551		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016														

ADAMI (WILCOX 7000)				00601 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7060		
06	540 #	446	-0-	-94	-0-	1 1	444 3	Y	1	1 8				7
						1 9								
07	527 #	395	-0-	-132	-0-	2 1	392 3	Y	1	1 8				7
						1 9								
08	1085 #	154	-0-	-931	-0-	1 1	153 3	Y	-0-					7
09	1050 #	69	-0-	-981	-0-	68 3	1 9	Y	1	1 8				7
10	1085 #	422	-0-	-663	-0-	3 1	419 3	Y	-0-					7
11	450 #	102	-0-	-348	-0-	1 1	98 3	Y	3					10
						3 9								

AGARITO (NAVARRO)				00784 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-T	RRCID ->	151300	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9419		
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	6 1	73 2	N	-0-					-0-
						14 3								
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	680 2	N	-0-					-0-
						100 3								
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	97 2	N	-0-					-0-
						15 3								
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	5 1	56 2	N	-0-					-0-
						9 3								
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	5 1	45 2	N	-0-					-0-
						13 3								
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		11	RRCID ->	152610	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9464 - 9468
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3357	3357	-0-	-0-	-0-	181 1	3176 2	N	-0-		-0-
07	3590	3590	-0-	-0-	-0-	210 1	3380 2	N	-0-		-0-
08	3380	3380	-0-	-0-	-0-	210 1	3170 2	N	-0-		-0-
09	3436	3436	-0-	-0-	-0-	121 1	3315 2	N	-0-		-0-
10	3954	3954	-0-	-0-	-0-	218 1	3736 2	N	-0-		-0-
*11	3815	3815	-0-	-0-	-0-	204 1	3611 2	N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	009067	COMPL. DATE	05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6932 - 6940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
09		1890 N	1389	-0-	-501	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1191	-0-	-514	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1103	-0-	-457	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
-----												
AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.				501545								
PURL		WELL #:		A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3854 - 4126
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
TALBERT, C. P.		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695 - 6704
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 17 H	RRCID ->	043754	COMPL. DATE	01/13/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	118 1	957 2	Y	-0-		-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	97 1	768 2	Y	-0-		-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	75 1	734 2	Y	-0-		-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	79 1	707 2	Y	-0-		-0-
-----												
HARPER HEFTE, INC.				357865								
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 2	N	-0-			-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC.		//CONT.//		357865								
FEE		WELL #:		2 C	RRCID ->	033629	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	169506	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6595 - 6599
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	173526	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6515 - 6519
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	Y	-0-			-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	008837	COMPL. DATE	01/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BROWN, MINNIE ET AL				1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEE, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	008838	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PURL		WELL #:		4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860												
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	N	-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	N	-0-
09		900 N	879	-0-	-21	-0-	4	1	875	2	N	-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-
*11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	N	-0-
-----												
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-
11		750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
SPONBERG, J. O.		WELL #: B 1 C		RRCID -> 008926		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5218 - 5234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 008927		COMPL. DATE 08/04/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TALBERT, C. P.		WELL #: 6		RRCID -> 008938		COMPL. DATE 07/16/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1050 N	904	-0-	-146	-0-	904 2	N	-0-		-0-	
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	479	-0-	-544	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		-0-	
10	1085 N	6	-0-	-1079	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
INGRAM, J. C.		WELL #: D 2 C		RRCID -> 008946		COMPL. DATE 11/20/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 2	N	-0-		-0-	
09	630 N	511	-0-	-119	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2	N	-0-		-0-	
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-	
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 008954		COMPL. DATE 10/18/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	210 1	679 2	N	-0-		-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	193 1	715 2	N	-0-		-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	215 1	850 2	N	-0-		-0-
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	45 1	595 2	N	-0-		-0-
10	775 N	672	-0-	-103	-0-	46 1	626 2	N	-0-		-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	210 1	621 2	N	-0-		-0-
-----											
RIVERS, M. L.		WELL #: 4 U		RRCID -> 008961		COMPL. DATE 12/25/1958		TOTAL DEPTH 7189		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 4		RRCID -> 008992		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5564 - 5968	
06	690 N	452	-0-	-238	-0-	452 2		N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-		-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2		N	-0-		-0-
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2		N	-0-		-0-
11	480 N	298	-0-	-182	-0-	298 2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
INGRAM, J. C.		WELL #: C 1		RRCID -> 008995		COMPL. DATE 09/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
INGRAM, J. C.		WELL #: B 2		RRCID -> 009001		COMPL. DATE 04/13/1958		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 009031		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6625 - 6635			
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-	
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			-0-	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-			-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-	
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-	
-----													
FEE 687		WELL #: 1		RRCID -> 032404		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 4808 - 5408			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BROWN, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 032598		COMPL. DATE 03/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-	
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2	N	-0-			-0-	
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-	
10	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2	N	-0-			-0-	
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2	N	-0-			-0-	
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 034641		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035092		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 6795 - 7050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345													
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
-----													
SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	2	N	-0-			-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
-----													
KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	210	1	2608	2	N	-0-	-0-	
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	218	1	2810	2	N	-0-	-0-	
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	2	N	-0-	-0-	
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	210	1	2214	2	N	-0-	-0-	
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	164	1	2388	2	N	-0-	-0-	
*11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	211	1	2315	2	N	-0-	-0-	
-----														
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A														
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	-0-	
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-	-0-	
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-	-0-	
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-	-0-	
10	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	2			N	-0-	-0-	
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-	-0-	
-----														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064														
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	-0-	
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	-0-	
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	-0-	
09	780	N	250	-0-	-530	-0-	250	2			N	-0-	-0-	
10	806	N	57	-0-	-749	-0-	57	2			N	-0-	-0-	
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-	-0-	
-----														
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A														
06	2852	N	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-	-0-	
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-	-0-	
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-	-0-	
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-	-0-	
10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-	-0-	
*11	3000	N	3019	-0-	19	-0-	3019	2			N	-0-	-0-	
-----														
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A														
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-	-0-	
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	-0-	
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-	-0-	
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	-0-	
10	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-	-0-	
11	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	2			N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5066	- 5854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 1	RRCID ->	044373	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A				
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	620	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PURL, OLLIE		WELL #:		6	RRCID ->	044385	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4797	- 4807			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
INGRAM, J. C.		WELL #:		B 3 L	RRCID ->	044515	COMPL. DATE	07/30/1968	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A				
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	044817	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5064	- 5507			
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KERR		WELL #:		7	RRCID ->	044937	COMPL. DATE	10/17/1968	TOTAL DEPTH	6663	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-			-0-
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-			-0-
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-			-0-
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-			-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934														
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	2	N	-0-			-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	27	1	245	2	N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	25	1	220	2	N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563														
06	2910 X	2579	-0-	-331	-0-	39	1	2540	2	N	-0-			-0-
07	2945 N	2744	-0-	-201	-0-	94	1	2650	2	N	-0-			-0-
08	2821 N	2792	-0-	-29	-0-	91	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	61	1	2604	2	N	-0-			-0-
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	75	1	2721	2	N	-0-			-0-
11	2700 N	2599	-0-	-101	-0-	90	1	2509	2	N	-0-			-0-
-----														
FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	202	1	3649	2	N	-0-			-0-
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	213	1	3425	2	N	-0-			-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	132	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	192	1	3237	2	N	-0-			-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	218	1	3523	2	N	-0-			-0-
*11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	211	1	3384	2	N	-0-			-0-
-----														
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855														
06	1830 N	1492	-0-	-338	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1424	-0-	-281	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1444	-0-	-447	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A														
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
09	780 N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-			-0-
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	650	-0-	-10	-0-		650	2		N	-0-			-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-		668	2		N	-0-			-0-
08	682 N	664	-0-	-18	-0-		664	2		N	-0-			-0-
09	660 N	608	-0-	-52	-0-		608	2		N	-0-			-0-
10	682 N	630	-0-	-52	-0-		630	2		N	-0-			-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-		606	2		N	-0-			-0-
-----														
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358 - 5470		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386 - 5947		
06	2490 N	1914	-0-	-576	-0-		171	1	1743	2	N	-0-		-0-
07	2945 N	2873	-0-	-72	-0-		232	1	2641	2	N	-0-		-0-
08	2914 N	2582	-0-	-332	-0-		212	1	2370	2	N	-0-		-0-
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		190	1	2281	2	N	-0-		-0-
10	2883 N	2530	-0-	-353	-0-		249	1	2281	2	N	-0-		-0-
11	2490 N	2336	-0-	-154	-0-		243	1	2093	2	N	-0-		-0-
-----														
INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5540 - 6060		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	054359	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010										TOTAL DEPTH	7696	PERF.	5490 - 5893				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973										TOTAL DEPTH	7213	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	4592 - 5838				
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
-----																	
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5194 - 5210				
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
-----																	
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	775 N	632	-0-	-143	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	660 N	515	-0-	-145	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
-----																	
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3		RRCID -> 065127	COMPL. DATE 02/04/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 4		RRCID -> 066837	COMPL. DATE 04/29/1976	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5444 - 5535				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4738 - 4818			
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	865 2		N	-0-		-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2		N	-0-		-0-
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	828 2		N	-0-		-0-
-----											
INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108	COMPL. DATE 07/06/1976	TOTAL DEPTH 5512	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PYLE, H. C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5326 - 5546			
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-		-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
-----											
KINSEY, ELEANOR A.		WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4600 - 4620				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TALBERT, C. P.		WELL #: 7		RRCID -> 068503	COMPL. DATE 10/08/1976	TOTAL DEPTH 7011	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620	- 5597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		841 N	841	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
08		930 N	868	-0-	-62	868 2		N	-0-			-0-
09		840 N	757	-0-	-83	757 2		N	-0-			-0-
10		992 N	790	-0-	-202	790 2		N	-0-			-0-
11		840 N	781	-0-	-59	781 2		N	-0-			-0-
-----												
SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5182	- 5342
06		690 N	586	-0-	-104	586 2		N	-0-			-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
08		558 N	512	-0-	-46	512 2		N	-0-			-0-
09		600 N	438	-0-	-162	438 2		N	-0-			-0-
10		713 N	560	-0-	-153	560 2		N	-0-			-0-
*11		564 N	564	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
-----												
SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF. N/A	
06		630 N	608	-0-	-22	608 2		N	-0-			-0-
07		682 N	611	-0-	-71	611 2		N	-0-			-0-
08		651 N	602	-0-	-49	602 2		N	-0-			-0-
09		600 N	589	-0-	-11	589 2		N	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
*11		629 N	629	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
-----												
SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 4206	- 5490
06		2327 N	2327	-0-	-0-	271 1	2056 2	N	-0-			-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0-	280 1	2097 2	N	-0-			-0-
08		2333 N	2333	-0-	-0-	281 1	2052 2	N	-0-			-0-
09		2250 N	1706	-0-	-544	85 1	1621 2	N	-0-			-0-
10		2325 N	1564	-0-	-761	1564 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1883	-0-	-367	213 1	1670 2	N	-0-			-0-
-----												
HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 4	RRCID ->	072928	COMPL. DATE	09/05/1977	TOTAL DEPTH	7030	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONDS, B. B.		WELL #:		8	RRCID ->	074636	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	7214	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
TALBERT, C.P.		WELL #:		11D	RRCID ->	074916	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4744 - 4852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 5	RRCID ->	077513	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 5508 - 5962	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 3	RRCID ->	077951	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIFF, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	078263	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	5620	PERF. N/A	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #:		19 F	RRCID ->	078323	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7112	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HORNE, C. J.		WELL #:		B 2	RRCID ->	079959	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6407 - 6413	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	082306	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 5264 - 5568	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RIVERS, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 4958 -	6394	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 10	RRCID ->	084452	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6034 -	6092	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6396 -	6410	
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-				-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-				-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-				-0-
-----													
PYLE, H. C.		WELL #:		5 L	RRCID ->	090317	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 5785 -	5799	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 4600 -	6638	
06	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2	N	-0-				-0-
07	1488 N	923	-0-	-565	-0-	923	2	N	-0-				-0-
08	1178 N	554	-0-	-624	-0-	554	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	410	-0-	-700	-0-	410	2	N	-0-				-0-
10	930 N	308	-0-	-622	-0-	308	2	N	-0-				-0-
11	540 N	252	-0-	-288	-0-	252	2	N	-0-				-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 1	RRCID ->	093911	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	6363	PERF. 5044 -	5054	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 3	RRCID ->	095509	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4440 -	4836	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WALLACE, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, J. C.		WELL #: C 5		RRCID -> 096424		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #: 21		RRCID -> 100533		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 D		RRCID -> 101862		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562				
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 113252		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 10		RRCID -> 130726		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN, MINNIE		WELL #: 5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854				
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2	N	-0-			-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N	-0-			-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-			-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-			-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 5707 -	5717
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 6200 -	6220
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			-0-
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		N	-0-			-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 4964 -	6384
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 4568 -	5268
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3149	-0-	49	-49	3149 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	5916	-0-	2916	2965	5916 2		N	-0-			-0-
-----												
GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 4631 -	5909
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 2	RRCID ->	145722	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 4713 -	4721
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FEE 687		WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4748 -	5074
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547 - 6557		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, IRENE		WELL #:		B 7 F	RRCID ->	149148	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	6372 - 6380		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554		
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	210	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	216	1	1115	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	218	1	1243	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	165	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	170	1	961	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	19	-0-	-1391	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175		
06	3690 X	3328	-0-	-362	-0-	423	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	468	1	2855	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3267	-0-	-298	-0-	440	1	2827	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	2958	-0-	-492	-0-	375	1	2583	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3504	-0-	-61	-0-	468	1	3036	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3247	-0-	-83	-0-	452	1	2795	2	N	-0-			-0-
-----														
INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 F	RRCID ->	151032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792 - 7637		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6	RRCID ->	152409	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038 - 5048		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SPONBERG, J. O.		WELL #:		9	RRCID ->	152517	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494 -	5713	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2700 X	128	-0-	-2572	-0-	23	1	105	2	N	-0-		-0-	
07	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	387	1	2096	2	N	-0-		-0-	
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	444	1	2976	2	N	-0-		-0-	
09	2700 X	958	-0-	-1742	-0-	155	1	803	2	N	-0-		-0-	
10	2480 X	126	-0-	-2354	-0-	3	1	123	2	N	-0-		-0-	
11	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	131	1	2464	2	N	-0-		-0-	
-----														
WALTON, W. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 -	6176	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-		-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-	
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-		-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		-0-	
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-		-0-	
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222 -	6671	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614 -	5105	
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-		-0-	
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-		-0-	
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-		-0-	
09	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-		-0-	
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-		-0-	
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-		-0-	
-----														
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860 -	5578	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SPONBERG, J. O.		WELL #:		8 D	RRCID ->	159537	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874 -	5906	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
KINSEY, ELEANOR		WELL #:		C 2	RRCID ->	160353	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352 -	5687	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545									
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 11		RRCID -> 161335		COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 176037		COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-D		RRCID -> 176653		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 12		RRCID -> 177042		COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 16DF		RRCID -> 178030		COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
INGRAM, J. C.		WELL #: C 4		RRCID -> 178057		COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 5		RRCID -> 182715		COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642			
06	570 N	321	-0-	-249	-0-	321 2	N	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-
10	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2	N	-0-	-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07		2325 N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08		2139 N	1873	-0-	-266	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09		1980 N	1429	-0-	-551	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10		1953 N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
-----																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838																	
06		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
-----																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386																	
06		1770 N	1748	-0-	-22	-0-	49	1	1699	2	N	-0-					-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	N	-0-					-0-
08		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	218	1	1905	2	N	-0-					-0-
09		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	50	1	1608	2	N	-0-					-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	N	-0-					-0-
11		2040 N	1717	-0-	-323	-0-	181	1	1536	2	N	-0-					-0-
-----																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368																	
06		870 N	521	-0-	-349	-0-	47	1	474	2	N	-0-					-0-
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	133	1	1513	2	N	-0-					-0-
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	109	1	1214	2	N	-0-					-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	-0-					-0-
10		1643 N	955	-0-	-688	-0-	94	1	861	2	N	-0-					-0-
11		1290 N	896	-0-	-394	-0-	93	1	803	2	N	-0-					-0-
-----																	
KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232																	
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10		930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11		870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
-----																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032																	
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07		3 N		3	-0-	-0-			3	2	N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GEE, H. W.		WELL #:		6	RRCID ->	192470	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343 - 5564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2	N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2	N	-0-			-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2	N	-0-			-0-
-----												
KERR		WELL #:		8	RRCID ->	194069	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400 - 4405
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PURL, OLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	195133	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6498 - 6554
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INGRAM, J. C.		WELL #:		C 6	RRCID ->	195134	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4612 - 5704
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978 - 6081
06	900 N	776	-0-	-124	-0-	776	2	N	-0-			-0-
07	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	2	N	-0-			-0-
08	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2	N	-0-			-0-
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	2	N	-0-			-0-
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2	N	-0-			-0-
11	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2	N	-0-			-0-
-----												
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283 - 6282
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1454	-0-	-716	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	1313	-0-	-787	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	1709	-0-	-461	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	1666	-0-	-434	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
-----												
FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654
06	5100 X	4323	-0-	-777	-0-	4323	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4443	-0-	-982	-0-	4443	2	N	-0-			-0-
08	5425 X	4308	-0-	-1117	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	3938	-0-	-1312	-0-	3938	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE				AMT CODE	
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	122		-0-	122	122	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	22		-0-	22	144		22	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
-----														
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 - 6557		
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-			-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTON, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 - 5980		
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 - 6574		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 - 6575		
06	2970 X	2512	-0-	-458	-0-	331	1	2181	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	436	1	2467	2	N	-0-			-0-
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	358	1	2177	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2241	-0-	-279	-0-	292	1	1949	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2244	-0-	-670	-0-	186	1	2058	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	1804	-0-	-1016	-0-	5	1	1799	2	N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6541 - 6590		
06	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
09	1710 N	809	-0-	-901	-0-	809	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	305	-0-	-1183	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	268	-0-	-962	-0-	268	2			N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6080 - 6660		
06	3510 X	3145	-0-	-365	-0-	162	1	2983	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3252	-0-	-375	-0-	154	1	3098	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3066	-0-	-561	-0-	58	1	3008	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	188	1	2772	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	2956	-0-	-361	-0-	125	1	2831	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	148	1	2662	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163					
		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	180 1	2924 2	N	-0-
07	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	187 1	3047 2	N	-0-
08	3224 X	3218	-0-	-6	-0-	187 1	3031 2	N	-0-
09	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	150 1	2780 2	N	-0-
10	3224 X	3019	-0-	-205	-0-	163 1	2856 2	N	-0-
11	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	180 1	2723 2	N	-0-
-----									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634	
06	3120 X	2580	-0-	-540	-0-	149 1	2431 2	N	-0-
07	3224 X	2261	-0-	-963	-0-	54 1	2207 2	N	-0-
08	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	113 1	2697 2	N	-0-
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	150 1	2592 2	N	-0-
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	126 1	2702 2	N	-0-
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	146 1	2671 2	N	-0-
-----									
WALLACE, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-
-----									
ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 234496		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-
-----									
KINSEY, E. A.		WELL #: A 7		RRCID -> 234501		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-
07	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052 2		N	-0-
08	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085 2		N	-0-
09	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921 2		N	-0-
10	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776 2		N	-0-
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2		N	-0-
-----									
PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 234502		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634	
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	117 1	3923 2	N	-0-
07	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	124 1	3985 2	N	-0-
08	4092 X	3213	-0-	-879	-0-	97 1	3116 2	N	-0-
09	4050 X	3277	-0-	-773	-0-	102 1	3175 2	N	-0-
10	4185 X	3301	-0-	-884	-0-	121 1	3180 2	N	-0-
11	4050 X	2926	-0-	-1124	-0-	120 1	2806 2	N	-0-
-----									
TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID -> 234503		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	253 1	2575 2		N	-0-			-0-
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	275 1	3127 2		N	-0-			-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	266 1	2967 2		N	-0-			-0-
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	218 1	2612 2		N	-0-			-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	322 1	2956 2		N	-0-			-0-
*11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	333 1	2876 2		N	-0-			-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051 2			N	-0-			-0-
08	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2027 2			N	-0-			-0-
09	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950 2			N	-0-			-0-
10	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1922 2			N	-0-			-0-
11	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	1883 2			N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586	
06	5190 X	4932	-0-	-258	-0-	875 1	4057 2		N	-0-			-0-
07	5208 X	5182	-0-	-26	-0-	886 1	4296 2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4838	-0-	-525	-0-	847 1	3991 2		N	-0-			-0-
09	5190 X	4758	-0-	-432	-0-	735 1	4023 2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4724	-0-	-639	-0-	821 1	3903 2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4826	-0-	-184	-0-	925 1	3901 2		N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936	
06	1470 N	1036	-0-	-434	-0-	93 1	943 2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1168	-0-	-816	-0-	94 1	1074 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	124 1	1380 2		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	95 1	1136 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	125 1	1146 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	931	-0-	-539	-0-	97 1	834 2		N	-0-			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404 - 6020	
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	241 1	1937 2		N	-0-			-0-
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	309 1	2095 2		N	-0-			-0-
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	299 1	2009 2		N	-0-			-0-
09	2190 N	1890	-0-	-300	-0-	300 1	1590 2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2112	-0-	-306	-0-	302 1	1810 2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2045	-0-	-175	-0-	300 1	1745 2		N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458 - 6010	
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	281 1	1958 2		N	-0-			-0-
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	310 1	2149 2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	309 1	2164 2		N	-0-			-0-
09	2250 N	2057	-0-	-193	-0-	299 1	1758 2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	311 1	1969 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2163	-0-	-237	-0-	301 1	1862 2		N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416 - 6564	
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2			N	-0-			-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2			N	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2			N	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2			N	-0-			-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2			N	-0-			-0-
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	194 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008										TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026
06	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	140	1	3436	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3790	-0-	-240	-0-	169	1	3621	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3740	-0-	-197	-0-	221	1	3519	2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	128	1	3148	2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	242	1	3633	2	N	-0-		-0-
*11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	259	1	3549	2	N	-0-		-0-
-----													
SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
07	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		N	-0-			-0-
08	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
10	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2		N	-0-			-0-
*11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-			-0-
-----													
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013										TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2		N	-0-			-0-
-----													
KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408
06	4110 X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3375	-0-	-624	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3425	-0-	-445	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3615	-0-	-195	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856
06	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	18	1	1690	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	795	-0-	-1282	-0-	146	1	649	2	N	-0-		-0-
08	2077 N	543	-0-	-1534	-0-	5	1	538	2	N	-0-		-0-
09	1710 N	696	-0-	-1014	-0-	696	2		N	-0-			-0-
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-			-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010										TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102
06	6690 X	2295	-0-	-4395	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	3102	-0-	-2788	-0-	52	1	3050	2	N	-0-		-0-
08	5425 X	5041	-0-	-384	-0-	120	1	4921	2	N	-0-		-0-
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	209	1	4550	2	N	-0-		-0-
10	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	235	1	5486	2	N	-0-		-0-
*11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	171	1	5629	2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
RIVERS, M. L.		WELL #:		10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4830 X	3623	-0-	-1207	-0-	325	1	3298	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	2990	-0-	-2001	-0-	241	1	2749	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	2050	-0-	-2476	-0-	168	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	4380 X	1554	-0-	-2826	-0-	120	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	1022	-0-	-3256	-0-	100	1	922	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	762	-0-	-2868	-0-	79	1	683	2	N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810				
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	128	1	1455	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1298	-0-	-252	-0-	107	1	1191	2	N	-0-			-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	110	1	1324	2	N	-0-			-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	179	1	1643	2	N	-0-			-0-
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	168	1	1445	2	N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022				
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	145	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	155	1	2011	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	149	1	2008	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1945	-0-	-155	-0-	139	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	151	1	1865	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	150	1	1779	2	N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23		RRCID -> 262367		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006				
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1849	-0-	-352	-0-	155	1	1694	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	1789	-0-	-660	-0-	155	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	1468	-0-	-752	-0-	127	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1598	-0-	-262	-0-	155	1	1443	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	150	1	1436	2	N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8		RRCID -> 278546		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9		RRCID -> 278569		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424				
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
-----														
PYLE, H. C.		WELL #:		10		RRCID -> 279737		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662				
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
OMEGA ENERGY, LLC 622657																	
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993										TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6580 -	6583			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284										PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896		COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

  

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911										COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-						-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-						-0-
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-						-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-						-0-
10	2511	X	1691	-0-	-820	-0-	1691	2		N	-0-						-0-
11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	2214	2		N	-0-						-0-

  

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

  

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

  

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087										COMPL. DATE	05/04/1966	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
06	480	N	318	-0-	-162	-0-	301	2	17	9	N	15					15
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1095	2	158	9	N	144	145	1			14
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1202	2	99	9	N	90					104
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1361	2	90	9	N	82	166	1			20
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1159	2	182	9	N	165	167	1			18
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1270	2	110	9	N	100					118

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284										
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A										
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A										
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			-0-
10	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A										
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1387	2	80	9	39
07	1488 X	1476	-0-	-12	-0-	1410	2	66	9	99
08	1364 X	1065	-0-	-299	-0-	1010	2	55	9	149
09	1470 X	792	-0-	-678	-0-	735	2	57	9	28
10	1519 X	1317	-0-	-202	-0-	1207	2	110	9	128
*11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1510	2	442	9	14
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268										
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036										
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			-0-
08	1054 X	665	-0-	-389	-0-	665	2			-0-
09	1020 X	637	-0-	-383	-0-	637	2			-0-
10	1271 X	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			-0-
11	1230 X	960	-0-	-270	-0-	960	2			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	218	-0-	-52	-0-	196 2	22 9	Y	20		108
07		279 N	28	-0-	-251	-0-	27 2	1 9	Y	1		109
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1002 2	39 9	Y	35		144
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1605 2	33 9	Y	30		174
*10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	968 2	11 9	Y	10		184
*11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-		184
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887												
06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
07		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
08		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		-0-
09		450 X	112	-0-	-338	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
*10		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-		-0-
11		450 X	365	-0-	-85	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
-----												
PREMIER MINERALS, INC. 676033												
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488												
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	1046		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	1046		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	1046		N	-0-		-0-
09		1046 X		-0-	-0-	-1046			N	-0-		-0-
10		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REN SERVICES, INC. 701670												
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096												
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408												
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
08		217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
10		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635												
RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6784 - 6804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
08		527 N	159	-0-	-368	-0-	159 2	N	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
*11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-			-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WOLTER, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 075583		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: F 6 C		RRCID -> 008870		COMPL. DATE 09/04/1943		TOTAL DEPTH 5899		PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 008921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 4803 - 5245		
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3498	-0-	398	398	1749 1	N	-0-			-0-
08		3100 N	3172	-0-	72	470	1586 1	N	-0-			-0-
09		3000 N	2742	-0-	-258	212	1371 1	N	-0-			-0-
10		3100 X	2700	-0-	-400	-0-	1350 1	N	-0-			-0-
11		3000 X	2350	-0-	-650	-0-	1175 1	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2 M		RRCID -> 034651		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 - 6396
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229 - 5680
06	15771 X	1509	-0-	-14262	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1485	-0-	-623	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
08	2108 X	1468	-0-	-640	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
09	1500 X	1432	-0-	-68	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
10	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
11	1500 X	1333	-0-	-167	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #:		13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262 - 5818
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
07	806 N	706	-0-	-100	-0-	706 3		N	-0-			-0-
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	674 3		N	-0-			-0-
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	713 N	430	-0-	-283	-0-	430 3		N	-0-			-0-
11	660 N	316	-0-	-344	-0-	316 3		N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-			-0-
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
*11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 - 6160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
*11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1182	-0-	-740	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
*11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	944	-0-	-203	-0-	944 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087 3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	15 1	312 3	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	313 1	313 3	N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	318 1	318 3	N	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	313 1	313 3	N	-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	305 1	305 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ETAL		WELL #:		25 D	RRCID ->	128991	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS -B-		WELL #:		5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181 1	9 3	N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	198 1	198 3	N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	233 1	233 3	N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	231 1	231 3	N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-			-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	312 1	312 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #:		24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS -A-				WELL #:	20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 6060 - 6080
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5645 - 5720
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, DONALD				WELL #:	15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6508 - 6546
06	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1486	-0-	-560	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1468	-0-	-182	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL-ELLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 5945 - 5965
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA				WELL #:	4	RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4553 - 4558
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
07	775 N	522	-0-	-253	-0-	522	3	N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
11	810 N	594	-0-	-216	-0-	594	3	N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5926 - 6080
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1835	-0-	-211	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL				WELL #:	27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 6374 - 6404
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3	N	-0-			-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3	N	-0-			-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782	-	4796
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----															
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196	-	5550
06		742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	
07		379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
08		430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
09		357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
10		494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
*11		439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
-----															
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806	-	5878
06		247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-
07		432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-
08		472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-
09		474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-
10		476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-
*11		500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546	-	5676
06		284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
07		319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
08		307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
09		295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
10		310	N	293	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
11		300	N	259	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
-----															
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202
06		340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
07		367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
08		343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
09		330	N	281	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
10		372	N	293	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
11		330	N	285	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634	-	5674
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----															
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812
06		55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
*11		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TEXON ROYALTY CO. -B-		//CONT.// 00832 092 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5-F		RRCID -> 147315		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890		
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3	N	-0-	-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-	-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 41		RRCID -> 151253		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556		
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-	-0-
07	1891 N	1598	-0-	-293	-0-	1598	3	N	-0-	-0-
08	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3	N	-0-	-0-
09	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1480	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 10		RRCID -> 152424		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148		
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	786	1	N	-0-	-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-
10	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	763	3	N	-0-	-0-
11	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	677	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 43		RRCID -> 152425		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-	-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-	-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 45		RRCID -> 152504		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895		
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-	-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-	-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3	N	-0-	-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-	-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 44D		RRCID -> 152997		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-	-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-	-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-	-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	623	-0-	-555	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	3		N	-0-			-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	3		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114	-	7134
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949	-	6964
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3		N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	175985	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646	-	7500
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
07	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138	-	7364
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY B		WELL #:		11	RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822	-	7048
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	581	1	581	3	N	-0-		-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	581	1	581	3	N	-0-		-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-		-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	572	1	572	3	N	-0-		-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	509	1	509	3	N	-0-		-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	130 1	2750 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	5686	-0-	2586	2586	2843 1	2843 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	5696	-0-	2596	5182	2848 1	2848 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	5470	-0-	2470	7652	2735 1	2735 3	N	-0-			-0-
10		12052 X	4400	-0-	-7652	-0-	2200 1	2200 3	N	-0-			-0-
*11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	2775 1	2775 3	N	-0-			-0-
-----													
TEXON ROYALTY				WELL #:	9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210
06		630 N	618	-0-	-12	-0-	13 1	605 3	N	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-			-0-
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	569 1	569 3	N	-0-			-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	581 1	581 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	589 1	589 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	534 1	534 3	N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G. P.				WELL #:	300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855
06		3510 X	3496	-0-	-14	-0-	75 1	3421 3	N	-0-			-0-
07		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	3469 1	3469 3	N	-0-			-0-
08		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	3496 1	3496 3	N	-0-			-0-
09		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	3386 1	3386 3	N	-0-			-0-
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	3395 1	3395 3	N	-0-			-0-
*11		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	3125 1	3125 3	N	-0-			-0-
-----													
TEXON ROYALTY				WELL #:	10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	70 1	3203 3	N	-0-			-0-
07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	3139 1	3139 3	N	-0-			-0-
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	3466 1	3466 3	N	-0-			-0-
09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	3369 1	3369 3	N	-0-			-0-
10		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	3429 1	3429 3	N	-0-			-0-
*11		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	2952 1	2952 3	N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
08		2170 N	2099	-0-	-71	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
09		2130 N	1994	-0-	-136	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
10		2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1860	-0-	-180	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
-----													
RIVERS "C"				WELL #:	7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07		217 N	87	-0-	-130	-0-	87 3		N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860	-	4260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176	-	5180
06		270 N	171	-0-	-99	-0-	4	1	167	3	N	-0-			-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-			-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	257	1	257	3	N	-0-			-0-
11		510 N	492	-0-	-18	-0-	246	1	246	3	N	-0-			-0-
-----															
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746	-	4772
06		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	71	1	3235	3	N	-0-			-0-
07		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	3257	1	3257	3	N	-0-			-0-
08		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	3341	1	3341	3	N	-0-			-0-
09		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	3227	1	3227	3	N	-0-			-0-
10		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	3153	1	3153	3	N	-0-			-0-
*11		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	2900	1	2900	3	N	-0-			-0-
-----															
WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548	-	6716
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004										TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984	-	6896
06		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			N	-0-			-0-
07		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-			-0-
08		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-			-0-
09		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-			-0-
10		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3			N	-0-			-0-
*11		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004										TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322	-	6898
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
08		1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
09		1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
10		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
11		1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004										TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334	-	6398
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
07		2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
08		2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
09		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
10		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
11		2070 N	1926	-0-	-144	-0-	1926	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 - 6888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3		N	-0-			-0-
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3002	-0-	2	2	3002	3		N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 - 5780	
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2388	-0-	-92	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
-----													
RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 - 6774	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544 - 5679	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	6370 - 6612	
06	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3		N	-0-			-0-
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3		N	-0-			-0-
08	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3		N	-0-			-0-
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3		N	-0-			-0-
10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3		N	-0-			-0-
*11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF J.S.		WELL #:		63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212	
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
-----													
RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790	-	6706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-		
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-		
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-		
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-		
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-		
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-		
-----														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
CRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6301	-	6490
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308	-	5313
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			216		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			218		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			220		
-----														
AGUA DULCE (GERHARDT)				00832 192	ASSOCIATED	49B						CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.				501545										
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
TALBERT C. P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204	-	8237
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (LAMB) BRITANCO, L.L.C. HERRMANN-LISKA UNIT		00832 235 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
		WELL #:	5	RRCID ->	280320	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6640 - 6644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48212				N	NO RPT				121
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48212				N	NO RPT				121
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	48212				N	-0-	121	7		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	48212				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	48212				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	48212				N	-0-				-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS		647284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
		WELL #:	1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

AGUA DULCE (RIVERS) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP CHICAGO LAND BANK		00832 300 531085		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
		WELL #:	1	RRCID ->	078747	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A				
06	990 N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-				-0-
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-				-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
09	900 N	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-				-0-
10	899 N	506	-0-	-393	-0-	506	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) LINN OPERATING, INC. WALTON, W. W.		00832 370 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		WELL #:	1B	RRCID ->	140866	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6808 - 6809				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		8-F	RRCID ->	150231	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 6904 - 6966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 6756 - 6764
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
C.B. PRODUCTION				119905							
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8608 - 8624
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	649	2	N	-0-		96
07	837 N	500	-0-	-337	-0-	500	2	N	-0-		96
08	744 N	363	-0-	-381	-0-	363	2	N	-0-		96
09	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2	N	-0-		96
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		96
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		96

  

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736				CNTY: NUECES			
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8866 - 8873
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

LINN OPERATING, INC.				501545				CNTY: NUECES			
DRISCOLL		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7573 - 7599
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DRISCOLL, CLARA								CNTY: NUECES			
		WELL #:		A 7	RRCID ->	009085	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7561 - 7588	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 N	822	-0-	-888	-0-	822	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	861	-0-	-503	-0-	861	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	779	-0-	-337	-0-	779	2	N	-0-			-0-
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2	N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2	N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 11	RRCID ->	068502	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
09	960 N	617	-0-	-343	-0-	617	2	N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2	N	-0-			-0-
-----												
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 7554 - 7602	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C.P.		WELL #:		17 F	RRCID ->	093609	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7757 - 7798	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 D	RRCID ->	106074	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8041 - 8053	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8050 - 8060	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 4 D	RRCID ->	137292	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8052 -	8057
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 -	8220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7390 -	7529
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, IRENE		WELL #:		B 5	RRCID ->	139255	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8022 -	8040
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	8	5	2	N	-0-			-0-
-----													
TALBERT, C. P.		WELL #:		20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686 -	7694
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 D	RRCID ->	151033	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	7704 -	7714
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	232667	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150 -	8162
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 28		RRCID -> 239715	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8038	- 8052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2				N	-0-	-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2				N	-0-	-0-
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 2				N	-0-	-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2				N	-0-	-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2				N	-0-	-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2				N	-0-	-0-
-----												
WALTON, IRENE		WELL #: B 8		RRCID -> 242204	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8084	- 8096				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1	RRCID -> 225615	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7904	- 7910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 1	RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8842			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 3	RRCID -> 053665	COMPL. DATE 10/15/1972	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TALBERT, C.P.		WELL #: 8		RRCID -> 061807	COMPL. DATE 05/04/1975	TOTAL DEPTH 8503	PERF. N/A					
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2				N	-0-	-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2				N	-0-	-0-
08	1519 N	966	-0-	-553	-0-	966 2				N	-0-	-0-
09	1140 N	198	-0-	-942	-0-	198 2				N	-0-	-0-
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2				N	-0-	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2				N	-0-	-0-

-----												
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		326 N	326	-0-	-0-	318 2		8 9	Y	7		67
07		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-		67
08		651 N	211	-0-	-440	205 2		6 9	Y	5		72
09		407 N	407	-0-	-0-	398 2		9 9	Y	8		80
*10		307 N	307	-0-	-0-	305 2		2 9	Y	2		82
*11		465 N	465	-0-	-0-	465 2			Y	-0-		82
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585												
06		120 N	-0-	-0-	-120				Y	-0-		69
07		186 N	-0-	-0-	-186				Y	-0-		69
08		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		69
09		266 N	266	-0-	-0-	266 2			Y	-0-		69
*10		405 N	405	-0-	-0-	405 2			Y	-0-		69
*11		190 N	190	-0-	-0-	190 2			Y	-0-		69
-----												
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688												
06		390 N	259	-0-	-131	259 2			Y	-0-		47
07		403 N	311	-0-	-92	311 2			Y	-0-		47
08		337 N	337	-0-	-0-	337 2			Y	-0-		47
09		270 N	144	-0-	-126	144 2			Y	-0-		47
10		310 N	47	-0-	-263	47 2			Y	-0-		47
11		330 N	65	-0-	-265	65 2			Y	-0-		47
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723												
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		283 N	283	-0-	-0-	283 2			Y	-0-		-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	140 2			Y	-0-		-0-
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083												
06		120 X	90	-0-	-30	90 2			Y	-0-		-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-
08		166 X	166	-0-	-0-	166 2			Y	-0-		-0-
09		163 X	163	-0-	-0-	163 2			Y	-0-		-0-
*10		130 X	130	-0-	-0-	130 2			Y	-0-		-0-
*11		310 X	310	-0-	-0-	310 2			Y	-0-		-0-
-----												
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124												
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		26
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321											
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193614	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8684 - 9617				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
RIVERS "A"		WELL #:		23	RRCID -> 174587	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433 - 7460				
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2707	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	5424	-0-	2324	2324	2712	1	2712	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	5612	-0-	2512	4836	2806	1	2806	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	5358	-0-	2358	7194	2679	1	2679	3	N	-0-				-0-
10	12668 X	5474	-0-	-7194	-0-	2737	1	2737	3	N	-0-				-0-
*11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	2522	1	2522	3	N	-0-				-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608											
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172812	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8680 - 8950				
06	DLQ G-10	2450	-0-	2450	5042	162	1	2255	3	Y	30	77	1		21
07	DLQ G-10	1987	-0-	1987	7029	146	1	1811	3	Y	27				48
08	DLQ G-10	2556	-0-	2556	9585	191	1	2298	3	Y	61	76	1		33
09	2900 N	2232	-0-	-668	8917	185	1	2021	3	Y	24				57
10	3100 N	2389	-0-	-711	8206	196	1	2145	3	Y	44	38	1		63
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	5746	48	9			Y	NO RPT				63

KAMPFENKEL, ET AL G. U.				WELL #:	1	RRCID -> 174485	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9214 - 9542			
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-				85
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-				85
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-				85
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-				85
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-				85
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				85

BERRYMAN ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 175113	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8870 - 10701			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 175748	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 - 9414			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608														
BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181832		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182213		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 182611		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KOCUREK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 183105		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740							
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	148	1	2062	3	N	55					167
						61	9									
07	2418 N	1277	-0-	-1141	-0-	91	1	1124	3	N	56					223
						62	9									
08	2294 N	1038	-0-	-1256	-0-	79	1	949	3	N	9					232
						10	9									
09	2280 N	110	-0-	-2170	-0-	9	1	101	3	N	-0-					232
10	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					232
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					232
-----																
BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 184045		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414							
06	DLQ G-10	757	-0-	757	1598	48	1	675	3	Y	31	77	1			21
						34	9									
07	DLQ G-10	590	-0-	590	2188	42	1	518	3	Y	27					48
						30	9									
08	DLQ G-10	837	-0-	837	3025	59	1	711	3	Y	61	76	1			33
						67	9									
09	2900 N	674	-0-	-2226	799	54	1	594	3	Y	24					57
						26	9									
10	1580 N	781	-0-	-799	-0-	61	1	672	3	Y	44	38	1			63
						48	9									
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					63
-----																
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 184528		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	185572	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8738 - 8748			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186186	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8620 - 9406
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	149	1	2079	3	N	10	87
07	1860 N	1571	-0-	-289	-0-	117	1	1451	3	N	3	90
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	168	1	2019	3	N	69	159
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	173	1	1891	3	N	23	182
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	184	1	2012	3	N	20	202
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	22	9			N	NO RPT	202

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188123	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9328 - 10256
06	DLQ G-10	2489	-0-	2489	5211	160	1	2228	3	Y	92	224 1 63
07	DLQ G-10	1768	-0-	1768	6979	125	1	1555	3	Y	80	143
08	DLQ G-10	2709	-0-	2709	9688	193	1	2316	3	Y	182	227 1 98
09	11978 X	2290	-0-	-9688	-0-	200	9	2026	3	Y	72	170
10	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	198	1	2165	3	Y	117	114 1 173
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	129	9			Y	NO RPT	173

WALLIS ENERGY, INC.		893997		BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301
*04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1810	2	145	9	N	132	134 1 19				
*05	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-	19 1 -0-				
*06	DLQ G-10	191	-0-	191	298	191	2			N	-0-	-0-				
*07	DLQ G-10	147	-0-	147	445	147	2			N	-0-	-0-				
*08	DLQ G-10	671	-0-	671	1116	527	2	144	9	N	131	131 1 -0-				
*09	DLQ G-10	171	-0-	171	1287	156	2	15	9	N	14	14				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14				

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301
*04	3000 N	2651	-0-	-349	4074	2219	2	432	9	N	393	403 1 282
*05	3100 N	3758	-0-	658	4732	3635	2	123	9	N	112	394 1 -0-
*06	3000 N	684	-0-	-2316	2416	684	2			N	-0-	-0-
*07	3100 N	2422	-0-	-678	1738	2422	2			N	-0-	-0-
*08	4600 X	2862	-0-	-1738	-0-	2432	2	430	9	N	391	391 1 -0-
*09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1203	2	119	9	N	108	108
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-				N	NO RPT	108
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-				N	NO RPT	108



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478  
 OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

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

06	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	668	1	915	2	N	-0-					132
07	1271 N	1101	-0-	-170	-0-	533	1	568	2	N	-0-					132
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	774	1	981	2	N	-0-					132
09	1590 N	1212	-0-	-378	-0-	627	1	585	2	N	-0-					132
10	1116 N	629	-0-	-487	-0-	388	1	241	2	N	-0-					132
11	1710 N	1336	-0-	-374	-0-	655	1	681	2	N	-0-					132

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

06	3900 X	3352	-0-	-548	-0-	994	1	2358	2	N	-0-					79
07	4030 X	3106	-0-	-924	-0-	885	1	2221	2	N	-0-					79
08	4030 X	3691	-0-	-339	-0-	963	1	2728	2	N	-0-					79
09	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	1086	1	2583	2	N	-0-					79
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	1061	1	2944	2	N	-0-					79
*11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	1031	1	2739	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432												
06		390 N	284	-0-	-106	-0-	217	1	20	2	N	147
							47	9				
07		1209 N	216	-0-	-993	-0-	165	1	9	2	N	185
							42	9				
08		1147 N	324	-0-	-823	-0-	217	1	1	2	N	107
							106	9				
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	201	1	5	2	N	139
							35	9				
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	333	1	315	2	N	251
							123	9				
*11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	389	1	516	2	N	112
							56	9				
-----												
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
-----												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584												
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	381	1	341	2	N	205
07		496 N	446	-0-	-50	-0-	278	1	166	2	N	207
							2	9				
08		620 N	472	-0-	-148	-0-	301	1	148	2	N	228
							23	9				
09		720 N	605	-0-	-115	-0-	370	1	233	2	N	230
							2	9				
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	674	1	645	2	N	232
							2	9				
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	343	1	219	2	N	232
-----												
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. 501545												
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1226	2	97	9	N	88	167	1		24
07	1240 N	480	-0-	-760	-0-	480	2			N	-0-	24	1		-0-
08	1240 N	380	-0-	-860	-0-	380	2			N	-0-				-0-
09	1200 N	139	-0-	-1061	-0-	139	2			N	-0-				-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-				-0-
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 #	222	-0-	-408	-0-	222	3			N	-0-				-0-
07	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				-0-
08	651 #	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-				-0-
09	630 #	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-				-0-
10	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-				-0-
*11	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	404	2	N	-0-				-0-
07	496 N	285	-0-	-211	-0-	75	1	210	2	N	-0-				-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	101	1	383	2	N	-0-				-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-				-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	2	N	-0-				-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	87	1	487	2	N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. KOENING		647284		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7039 - 7041		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (7150 SAND)		00832 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. DRISCOLL, CLARA		501545		WELL #: A 5 L		RRCID -> 108561		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7156 - 7164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7400)		00832 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 7 D		RRCID -> 149054		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7469 - 7475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200)		00832 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 5 D		RRCID -> 095514		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8105 - 8116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SCHULZE, HERBERT K. ET AL		411736		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8442 - 8456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4054 X	-0-	-0-	-4054	-0-					Y	-0-			-0-
07	1736 X	245	-0-	-1491	-0-	64	1	181	2	Y	-0-			-0-
08	1426 X	944	-0-	-482	-0-	198	1	746	2	Y	-0-			-0-
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	198	1	903	2	Y	-0-			-0-
10	248 X	43	-0-	-205	-0-	3	1	20	2	Y	18	8	1	10
11	900 X	64	-0-	-836	-0-	20	9	5	1	Y	29	18	1	21
						32	9							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	711					Y	-0-					179
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					179
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	141	1	811	2	Y	-0-					179
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	89	1	495	2	Y	-0-					179

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

06	1649	N	208	-0-	-1441	-0-	47	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	363	-0-	-133	-0-	95	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	191	-0-	-398	-0-	40	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	99	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	386	2	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	Y	-0-					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX)		00832 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS		647284		WELL #: 10		RRCID -> 095897		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8686 - 8702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		411736		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8760 - 8844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	404	2	N	-0-			-0-
07	496 N	285	-0-	-211	-0-	75	1	210	2	N	-0-			-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	102	1	384	2	N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	96	1	548	2	N	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	486	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. ELLIFF, JOHN J., MRS.		501545		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PYLE, H. C.		501545		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PYLE, H. C.		501545		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
HARPER HEFTE, INC. 357865												
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503												
06	630	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	119
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	852	2	N	6	125
						7	9					
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-	125

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
HARPER HEFTE, INC. 357865														
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720														
06	12600	9603	-0-	-2997	-0-	9435	2	168	9	Y	153	29	8	149
07	13020	10003	-0-	-3017	-0-	9742	2	261	9	Y	237	170	1	167
08	13020	9830	-0-	-3190	-0-	9571	2	259	9	Y	235	166	1	236
09	12600	10771	-0-	-1829	-0-	10395	2	376	9	Y	342	339	1	239
10	10958 R	10958	-0-	-0-	-0-	10511	2	447	9	Y	406	519	1	126
*11	10433 R	10433	-0-	-0-	-0-	9873	2	560	9	Y	509	514	1	121

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
HARPER HEFTE, INC. 357865														
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084														
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	Y	7			74
						8	9							
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	150	1	2144	2	Y	10	9	1	75
						11	9							
08	2170 N	1567	-0-	-603	-0-	150	1	1389	2	Y	25	9	1	79
						28	9							
09	2100 N	1605	-0-	-495	-0-	150	1	1422	2	Y	30	11	1	79
						33	9							
10	2170 N	1155	-0-	-1015	-0-	150	1	992	2	Y	12	16	1	75
						13	9							
*11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	150	1	2758	2	Y	20	16	1	75
						22	9							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	3957	-0-	-1323	-0-	328 1	3542 2	Y	79	157 1		182
07	5456 X	4247	-0-	-1209	-0-	87 9	3824 2	Y	76			258
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	339 1	4278 2	Y	80	146 1		192
09	4230 X	4148	-0-	-82	-0-	84 9	3704 2	Y	85			277
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	399 1	4180 2	Y	78	170 1	1 8	184
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	88 9	3954 2	Y	90			274
						350 1						
						94 9						
						379 1						
						86 9						
						387 1						
						99 9						

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	129 1	1393 2	Y	4	5 1		204
07	1767 N	1577	-0-	-190	-0-	4 9	1447 2	Y	2			206
08	1643 N	1266	-0-	-377	-0-	128 1	1158 2	Y	-0-	3 1		203
09	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	2 9	1185 2	Y	1			204
10	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	108 1	1086 2	Y	12	2 1	3 8	211
11	1230 N	978	-0-	-252	-0-	112 1	888 2	Y	3			214
						1 9						
						99 1						
						13 9						
						87 1						
						3 9						

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007  
 GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 AMDSJ2 LLC 016927  
 E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	89	1	279	3	Y	2		13
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	88	1	271	3	Y	5	11 1	7
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	92	1	265	3	Y	1		8
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	2		10
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	64	1	147	3	Y	-0-		10
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		10

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

06	840 N	831	-0-	-9	-0-	201	1	628	3	Y	2		21
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	224	1	690	3	Y	4	17 1	8
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	242	1	695	3	Y	1		9
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	272	1	635	3	Y	2		11
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	297	1	679	3	Y	2		13
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		13

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGUILARES (ZONE 2)														
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			00877 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
WALKER, MAY			681057											
WELL #:			2 T		RRCID -> 009140			COMPL. DATE 04/09/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4)														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			00877 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
WALKER, MAY			328627											
WELL #:			1		RRCID -> 051801			COMPL. DATE 01/21/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)														
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			00877 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB			
WALKER, J O "C"			681057											
WELL #:			5		RRCID -> 205355			COMPL. DATE 10/19/2004			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

AGUILARES (ZONE 6)														
HILCORP ENERGY COMPANY			00877 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
RUNNING W. "B"			386310											
WELL #:			7C		RRCID -> 201694			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 7)														
HILCORP ENERGY COMPANY			00877 901		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
RUNNING W. "B"			386310											
WELL #:			12		RRCID -> 204947			COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092			
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-		5
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-		5
08		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-		5
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	1		6
							1	9						
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-		6
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		6





ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	137 1	186 2	N	1		16
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	109 1	115 2	N	-0-		16
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	96 1	152 2	N	5		21
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	57 1	78 2	N	-0-		21
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	57 1	100 2	N	-0-		21
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	51 1	59 2	N	2		23

WAGNER OIL COMPANY SWEENEY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALANIZ (WILCOX) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
STATE OF TEXAS		743197									
		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
KING RANCH ALAZAN		253162									
		WELL #: 486		RRCID -> 259448		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH ALAZAN		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
		253162									
		WELL #: 610		RRCID -> 270357		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118			
06	4170 X	3638	-0-	-532	-0-	258 1	3365 3	N	-0-		-0-
07	4278 X	2284	-0-	-1994	-0-	169 1	2115 3	N	-0-		-0-
08	4123 X	3336	-0-	-787	-0-	267 1	3069 3	N	-0-		-0-
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	367 1	3692 3	N	-0-		-0-
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	422 1	4447 3	N	-0-		-0-
*11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	384 1	4144 3	N	-0-		-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH ALAZAN			01097 032 253162	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG					
			WELL #: 363	RRCID -> 094465	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10470	- 10506			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	10550	-0-	10550 B	36566	710 1 42 4	9252 3 546 9	N	496	475 1	130
07	DLQ G-10	10503	-0-	10503 B	47069	744 1 1 4	9330 3 428 9	N	389	361 1	158
08	0	10302	-0-	10302 B	57371	771 1 658 9	8873 3	N	598	552 1	204
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			57371							
09	0	10446	-0-	10446 B	67817	881 1 2 4	8859 3 704 9	N	640	584 1	260
10	8370	11899	-0-	3529 B	71346	1016 1 16 4	10699 3 168 9	N	153	353 1	60
11	8100	7434	-0-	-666 B	70680	622 1 9 4	6718 3 85 9	N	77	109 1	28
-----											
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 299	RRCID -> 109298	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9636	- 9680			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 417	RRCID -> 119474	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 0	- 10890			
06	DLQ G-10	1528	-0-	1528 B	1528	108 1 6 4	1406 3 8 9	N	7	7 1	2
07	DLQ G-10	656	-0-	656 B	2184	48 1 2 9	606 3	N	2	3 1	1
08	3700 N	1516	-0-	-2184 B	-0-	120 1 10 9	1386 3	N	9	7 1	3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	147 1 11 9	1483 3	N	10	9 1	4
10	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	36 1 1 4	374 3 21 9	N	19	16 1	7
11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-	7 1	-0-
-----											
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 443	RRCID -> 137002	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 16300	PERF. 11949	- 12157			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 448-T	RRCID -> 173147	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 12214	PERF. 10822	- 10980			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	223 1	2910 3	N	3	3 1	1
07	DLQ G-10	1860	-0-	1860	5009	13 4	1721 3	N	2	2 1	1
08	7954 X	2945	-0-	-5009	-0-	137 1	2707 3	N	3	3 1	1
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2 9	2454 3	N	3	3 1	1
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	235 1	2897 3	N	3	3 1	1
*11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3 9	2811 3	N	3	3 1	1
						4 4	3 9				
-----											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808			
06	DLQ G-10	262	-0-	262	262	19 1	242 3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	144	-0-	144	406	1 4	133 3	N	-0-		-0-
08	1014 N	608	-0-	-406	-0-	11 1	559 3	N	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	49 1	657 3	N	-0-		-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	65 1	828 3	N	-0-		-0-
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	79 1	756 3	N	-0-		-0-
						1 4					
						70 1					
						1 4					
-----											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190			
06	7080 X	5460	-0-	-1620	-0-	387 1	5037 3	N	12	11 1	3
07	6386 X	3098	-0-	-3288	-0-	23 4	2864 3	N	5	6 1	2
08	5394 X	4462	-0-	-932	-0-	228 1	4093 3	N	12	10 1	4
09	5190 X	4559	-0-	-631	-0-	6 9	4133 3	N	13	12 1	5
10	5363 X	3636	-0-	-1727	-0-	356 1	3265 3	N	51	36 1	20
11	5190 X	3556	-0-	-1634	-0-	13 9	3212 3	N	39	45 1	14
						411 1	43 9				
						1 4	56 9				
						310 1	43 9				
						5 4					
						297 1					
						4 4					

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 X	1228	-0-	-302	-0-	87 1	1136 3	N	-0-	1 1		-0-
07	1581 X	545	-0-	-1036	-0-	5 4		N	-0-			-0-
08	1581 X	899	-0-	-682	-0-	40 1	505 3	N	-0-			-0-
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	72 1	827 3	N	-0-			-0-
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	161 1	1615 3	N	-0-			-0-
*11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	241 1	2538 3	N	45	27 1		18
						4 4	50 9					
						252 1	2720 3	N	38	42 1		14
						4 4	42 9					

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501

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

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

06	T. A.	2889	-0-	2889	2889	204 1	2651 3	N	20	16 1		5
						12 4	22 9					
07	T. A.	1487	-0-	1487	4376	109 1	1369 3	N	8	10 1		3
						9 9						
08	6862 X	2486	-0-	-4376	-0-	197 1	2266 3	N	21	17 1		7
						23 9						
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	24 1	241 3	N	-0-	7 1		-0-
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	345 1	3629 3	N	-0-			-0-
						6 4						
*11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	449 1	4847 3	N	-0-			-0-
						6 4						

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

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	100 1	1055 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	171 1	1849 3	N	-0-			-0-
						2 4						

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		494		RRCID -> 268936		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	683 1	8899 3	40 4	407 9	N	370	344 1		97
07	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	419 1	5251 3	187 9		N	170	198 1		69
08	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	776 1	8933 3	513 9		N	466	376 1		159
09	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	750 1	7539 3	2 4	463 9	N	421	409 1		171
10	2139 X	1083	-0-	-1056	-0-	82 1	867 3	1 4	133 9	N	121	245 1		47
11	9570 X	1182	-0-	-8388	-0-	90 1	973 3	1 4	118 9	N	107	115 1		39

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		470		RRCID -> 274965		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356												
ZOCH		WELL #:		1C		RRCID -> 171004		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	973	-0-	-527	1324	247	1	726	2	Y	-0-			28
07	2357 N	1033	-0-	-1324	-0-	263	1	770	2	Y	-0-			28
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	255	1	666	2	Y	2			30
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	231	1	635	2	Y	-0-			30
10	992 N	951	-0-	-41	-0-	245	1	706	2	Y	-0-			30
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	248	1	740	2	Y	-0-			30

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-			-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-			-0-
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	N	-0-			-0-
*10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	2	N	-0-			-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

-----

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

-----

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
STARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 247234		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

ALICE, N. (STILLWELL SAND)		01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
ROSA SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 275944		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244								
06	9148	9148	-0-	-0-	-0-	9069	2	79	9	N	72					145
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14761	2	143	9	N	130	162	1			113
08	13807	13807	-0-	-0-	-0-	13679	2	128	9	N	116					229
09	12985	12985	-0-	-0-	-0-	12871	2	114	9	N	104	180	1			153
*10	14672	14672	-0-	-0-	-0-	14553	2	119	9	N	108	165	1			96
11	8730	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					96

  

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
DE PEREZ, GUADALUPE M.		WELL #: 1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819								
06	1620 #	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-					34
07	1736 #	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					34
08	1736 #	1579	-0-	-157	-0-	1577	2	2	9	N	2					36
09	1680 #	1569	-0-	-111	-0-	1569	2			N	-0-					36
10	1674 #	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					36
11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					36

  

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
ROCK RESOURCES, INC.		722939														
HOLMES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
ALPHA (2200)				01936	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650										
SAENZ "A"				WELL #:	1	RRCID ->	257938	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	2167 - 2182	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
ALTA MESA (M-14)				02000	688	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LEONCITO				WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5434 - 5440	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		117	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		118	
-----														
ALTA MESA (1100)				02000	731	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
GARCIA 1				WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
ALTA MESA (6500)				02000	951	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
GARCIA 1				WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	6504 - 7223	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ALTA MESA, EAST (CORVINA)				02001	030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
GARCIA 1				WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7213 - 7223	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500)		02001 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
NAVAJO EXPLORATION, INC.		601061										
PEREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097998		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7554 - 7578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
MANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8588 - 8596		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
-----												
ALTA MESA, EAST (SALINAS)		02001 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GARCIA 1		WELL #: 31 L		RRCID -> 142385		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8101 - 8109		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GARCIA 1		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7295 - 7302		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ALTA MESA, EAST (7300)			//CONT.//	02001 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//	076861								
GARCIA 1			WELL #:	41	RRCID ->	149016	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7221 - 7285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARCIA 1			WELL #:	31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288 - 7317
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALTA MESA, EAST (7600)				02001 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GARCIA 1			WELL #:	31 U	RRCID ->	144988	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7638 - 7694
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)				02001 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GARCIA 1			WELL #:	32	RRCID ->	143177	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	7553 - 7574
06	12208	X	2420	-0-	-9788	-0-	2408 2	12 9	Y	11		167
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1441 2	1 9	Y	1		168
08	3472	X	2328	-0-	-1144	-0-	2307 2	21 9	Y	19		187
09	3360	X	2089	-0-	-1271	-0-	1979 2	110 9	Y	100		287
10	3472	X	2565	-0-	-907	-0-	2565 2		Y	-0-		287
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	236 1	2877 2	Y	1		288
							1 9					
-----												
ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)				02008 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
TARED			WELL #:	1	RRCID ->	160426	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8034 - 8209
06	2370	#	835	-0-	-1535	-0-	241 1	594 2	N	-0-		285
07	2449	#	817	-0-	-1632	-0-	231 1	586 2	N	-0-		285
08	1054	#	839	-0-	-215	-0-	259 1	579 2	N	1		286
							1 9					
09	990	#	837	-0-	-153	-0-	231 1	606 2	N	-0-		286
10	992	#	809	-0-	-183	-0-	222 1	587 2	N	-0-		286
11	840	#	807	-0-	-33	-0-	263 1	544 2	N	-0-		286

-----												
ALTE HUNDE (VI)			02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JENNINGS RANCH D			WELL #:	36	RRCID ->	253498	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6356 - 8375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTE HUNDE (6500)			02059 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711									
BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	152608	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6491 - 6497
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALTE HUNDE (6700)			02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
BARROCITO, B. M.			WELL #:	11	RRCID ->	247268	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6686 - 6744
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)			02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	36	RRCID ->	212736	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	5130 - 6554
06		690 N	34	-0-	-656	-0-	4 1	29 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		1
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	38	RRCID ->	218845	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	5996 - 7116
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	37	RRCID ->	219363	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5835 - 7380
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALVARADO (REQUENEZ)			02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
ALVARADO, DANIEL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	102758	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	3802 - 3850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVARADO, DANIEL			WELL #:		3		RRCID ->	170960	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	4040 - 4611
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ALVARADO (VICKSBURG)			02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:	1	RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7830 - 8500	
06		4230 X	4112	-0-	-118	-0-	172	1	3940	3	N	-0-	46
07		4309 X	4056	-0-	-253	-0-	219	1	3805	3	N	29	75
							32	9					
08		4030 X	3922	-0-	-108	-0-	238	1	3678	3	N	5	80
							6	9					
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	227	1	3766	3	N	3	83
							3	9					
10		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	217	1	3999	3	N	10	93
							11	9					
*11		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	204	1	3740	3	N	10	103
							11	9					

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		2		RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457
06		870 N	702	-0-	-168	-0-	60	1	642	3	N	-0-	50	
07		837 N	721	-0-	-116	-0-	72	1	649	3	N	-0-	50	
08		806 N	714	-0-	-92	-0-	75	1	639	3	N	-0-	50	
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	N	-0-	50	
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	92	1	809	3	N	-0-	50	
*11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	92	1	782	3	N	-0-	50	

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		1		RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166
06		240 N	145	-0-	-95	-0-	12	1	133	3	N	-0-	37	
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	13	1	114	3	N	-0-	37	
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	11	1	95	3	N	14	51	
							15	9						
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	8	1	70	3	N	-0-	51	
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	3	N	-0-	51	
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	3	N	-0-	51	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	39 1	885 3	N	92			100
						101 9						
07	992 N	799	-0-	-193	-0-	42 1	736 3	N	19			119
						21 9						
08	1023 N	808	-0-	-215	-0-	46 1	717 3	N	41			160
						45 9						
09	1020 N	944	-0-	-76	-0-	52 1	860 3	N	29	166 1		23
						32 9						
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43 1	789 3	N	-0-			23
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	48 1	871 3	N	-0-			23
-----												
HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
-----												
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646			
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	159 1	3639 3	N	-0-			17
07	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	95 1	1649 3	N	-0-			17
08	3100 X	371	-0-	-2729	-0-	23 1	348 3	N	-0-			17
09	3000 X	551	-0-	-2449	-0-	31 1	520 3	N	-0-			17
10	3100 X	444	-0-	-2656	-0-	23 1	421 3	N	-0-			17
11	3000 X	1012	-0-	-1988	-0-	52 1	960 3	N	-0-			17
-----												
TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968			
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	204 1	2169 3	N	-0-			30
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	229 1	2055 3	N	-0-			30
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	246 1	2099 3	N	-0-			30
09	2250 N	1603	-0-	-647	-0-	171 1	1432 3	N	-0-			30
10	2294 N	1619	-0-	-675	-0-	165 1	1451 3	N	3			33
						3 9						
11	2250 N	1226	-0-	-1024	-0-	128 1	1095 3	N	3			36
						3 9						
-----												
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930			
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	25 1	269 3	Y	-0-			24
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	29 1	259 3	Y	-0-			24
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	27 1	231 3	Y	-0-			24
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	25 1	210 3	Y	-0-			24
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	28 1	249 3	Y	-0-			24
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 3	Y	-0-			24



-----												
ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692									
GARCIA "B"			WELL #: 1		RRCID -> 176661		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	106 1	1466 3	N	11	11 8	179	
07	1705 N	1369	-0-	-336	-0-	102 1	1250 3	N	15	15 8	179	
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	125 1	1651 3	N	15	15 8	179	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	118 1	1591 3	N	9	9 8	179	
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	110 1	1346 3	N	48	184 1	6 8 37	
11	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	133 1	1431 3	N	3	3 8	37	
-----												
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951		
06	3390 X	2975	-0-	-415	-0-	125 1	2850 3	N	-0-		22	
07	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	158 1	2740 3	N	-0-		22	
08	3472 X	2887	-0-	-585	-0-	175 1	2712 3	N	-0-		22	
09	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	173 1	2873 3	N	-0-		22	
10	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	153 1	2817 3	N	-0-		22	
11	2970 X	1448	-0-	-1522	-0-	75 1	1373 3	N	-0-		22	
-----												
GARCIA "B"			WELL #: 3		RRCID -> 176931		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970		
06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	405 1	5617 3	N	31	61 1	10 8 65	
07	5859 X	5853	-0-	-6	-0-	439 1	5366 3	N	44	18 8	91	
08	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	415 1	5475 3	N	9	9 8	91	
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	420 1	5653 3	N	18	18 8	91	
10	6169 X	6102	-0-	-67	-0-	460 1	5635 3	N	6	6 8	91	
11	5970 X	5757	-0-	-213	-0-	489 1	5243 3	N	23	3 8	111	
-----												
GARCIA "B"			WELL #: 4		RRCID -> 177052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349		
06	780 N	620	-0-	-160	-0-	41 1	573 3	N	5	5 8	29	
07	744 N	471	-0-	-273	-0-	34 1	419 3	N	16	16 8	29	
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77 1	1020 3	N	8	8 8	29	
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	109 1	1462 3	N	18	18 8	29	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	83 1	1017 3	N	6	6 8	29	
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	101 1	1079 3	N	12	3 8	38	
-----												



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
TEXAS OSAGE GU		WELL #: 4		RRCID -> 178587		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	142 1	1507 3	N	18		47	
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	20 9	1496 3	N	-0-		47	
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	167 1	1627 3	N	-0-		47	
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	190 1	1603 3	N	-0-		47	
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	192 1	1575 3	N	7		54	
*11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8 9	1625 3	N	4		58	
						4 9						
-----												
GARCIA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575			
06	2700 N	2442	-0-	-258	-0-	102 1	2340 3	N	-0-		27	
07	2790 N	2501	-0-	-289	-0-	136 1	2359 3	N	5		32	
08	2790 N	2432	-0-	-358	-0-	6 9	2284 3	N	-0-		32	
09	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	148 1	2223 3	N	-0-		32	
10	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	134 1	2373 3	N	-0-		32	
*11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	129 1	2334 3	N	-0-		32	
						127 1						
-----												
GARCIA "B"		WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526			
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	119 1	1645 3	N	30	117 1	10 8	26
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	33 9	1698 3	N	50	18 8		58
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	139 1	1663 3	N	9	9 8		58
09	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	55 9	1583 3	N	17	17 8		58
10	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	126 1	1473 3	N	41	8 8		91
11	1740 N	1412	-0-	-328	-0-	10 9	1284 3	N	7	7 8		91
						118 1						
						19 9						
						120 1						
						45 9						
						120 1						
						8 9						
-----												
FNB MISSION		WELL #: 4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563			
06	2580 X	756	-0-	-1824	-0-	50 1	688 3	N	16	6 8		50
07	682 N	499	-0-	-183	-0-	18 9	461 3	N	-0-			50
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	38 1	558 3	N	10	10 8		50
09	750 N	418	-0-	-332	-0-	42 1	380 3	N	9	9 8		50
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	11 9	281 3	N	5	5 8		50
11	600 N	277	-0-	-323	-0-	28 1	252 3	N	1	1 8		50
						10 9						
						23 1						
						6 9						
						24 1						
						1 9						
-----												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 180445		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120			
06	3750 X	1460	-0-	-2290	-0-	61 1	1399 3	N	-0-			45
07	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	63 1	1098 3	N	-0-			45
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	76 1	1176 3	N	-0-			45
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	76 1	1261 3	N	-0-			45
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	42 1	765 3	N	-0-			45
11	930 N	592	-0-	-338	-0-	31 1	561 3	N	-0-			45

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC														
GARCIA "B"														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 129692														
WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	154	1	2141	3	N	10	10	8	124
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	187	1	2284	3	N	37	26	8	135
08	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	169	1	2232	3	N	8	8	8	135
09	2310 N	2240	-0-	-70	-0-	154	1	2075	3	N	10	10	8	135
10	2511 N	2204	-0-	-307	-0-	166	1	2029	3	N	8	8	8	135
11	2340 N	2088	-0-	-252	-0-	178	1	1903	3	N	6	6	8	135
-----														
FNB MISSION														
WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034		
06	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	524	1	11982	3	N	80			179
07	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	437	1	7574	3	N	65	175	1	69
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	309	1	4774	3	N	47			116
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	240	1	3982	3	N	46			162
10	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	706	1	12990	3	N	99	187	1	74
*11	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	696	1	12762	3	N	60			134
-----														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1														
WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020		
06	7410 X	5854	-0-	-1556	-0-	243	1	5563	3	N	44			90
07	7657 X	5427	-0-	-2230	-0-	295	1	5113	3	N	17			107
08	7037 X	5885	-0-	-1152	-0-	356	1	5507	3	N	20			127
09	6810 X	6205	-0-	-605	-0-	351	1	5835	3	N	17			144
10	6324 X	4987	-0-	-1337	-0-	252	1	4630	3	N	95	193	1	46
11	5850 X	5603	-0-	-247	-0-	290	1	5313	3	N	-0-			46
-----														
CELESTINO GARZA GU														
WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001												TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096		
06	2880 X	2156	-0-	-724	-0-	90	1	2066	3	N	-0-			89
07	2976 X	1882	-0-	-1094	-0-	103	1	1779	3	N	-0-			89
08	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	164	1	2536	3	N	-0-			89
09	2880 X	2108	-0-	-772	-0-	120	1	1988	3	N	-0-			89
10	2604 X	1725	-0-	-879	-0-	89	1	1636	3	N	-0-			89
11	2610 X	1518	-0-	-1092	-0-	79	1	1439	3	N	-0-			89
-----														
GUERRA BROS.														
WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008												TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337								
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	204	1	2829	3	N	10	10	8			174
						11	9									
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	160	1	1950	3	N	16	16	8			174
						18	9									
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1900	3	N	8	8	8			174
						9	9									
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	96	1	1299	3	N	10	10	8			174
						11	9									
10	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	120	1	1469	3	N	9	9	8			174
						10	9									
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	83	1	890	3	N	2	2	8			174
						2	9									
-----																
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737								
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					70
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	-0-					70
08	837 N	575	-0-	-262	-0-	35	1	540	3	N	-0-					70
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	28	1	468	3	N	-0-					70
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	3	N	-0-					70
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	20	1	375	3	N	-0-					70
-----																
HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001				TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	153	1	3485	3	N	29		51
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	179	1	3106	3	N	25		76
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	211	1	3256	3	N	14		90
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	236	1	3924	3	N	53		143
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	198	1	3636	3	N	66	174 1	35
*11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	180	1	3298	3	N	-0-		35
-----													
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416			
06	2760 X	2591	-0-	-169	-0-	173	1	2406	3	N	11	11 8	36
07	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	183	1	2240	3	N	17	17 8	36
08	2852 X	2341	-0-	-511	-0-	164	1	2163	3	N	13	13 8	36
09	2580 N	1532	-0-	-1048	-0-	105	1	1414	3	N	12	12 8	36
10	2449 N	1392	-0-	-1057	-0-	104	1	1278	3	N	9	9 8	36
11	2280 N	876	-0-	-1404	-0-	75	1	799	3	N	2	2 8	36
-----													
FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912			
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-		20
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		20
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		20
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-		20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		20
-----													
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468			
06	1830 N	1262	-0-	-568	-0-	72	1	993	3	N	179	180 1 14 8	77
07	1767 N	395	-0-	-1372	-0-	25	1	307	3	N	57	18 8	116
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1373	3	N	144	158 1 30 8	72
09	1260 N	889	-0-	-371	-0-	57	1	762	3	N	64	64 8	72
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	588	3	N	29	29 8	72
11	1590 N	168	-0-	-1422	-0-	14	1	150	3	N	4	2 8	74

ALVARADO (VICKSBURG)														
CANTERA OPERATING, LLC														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 129692														
WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1064	3	N	-0-			43
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	N	20			63
						22	9							
08	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	63	1	978	3	N	20			83
						22	9							
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	3	N	20			103
						22	9							
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	3	N	-0-			103
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	9			112
						10	9							

  

VILLARREAL														
WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746														
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			71
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			71
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-			71
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			71
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			71
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			71

  

VILLARREAL														
WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

  

BENTSON-WHITTINGTON GU 1														
WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

  

VILLARREAL														
WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604														
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-			93
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-			93
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	N	6	6	8	93
						7	9							
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	10	10	8	93
						11	9							
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	6	6	8	93
						7	9							
11	810 N	251	-0-	-559	-0-	21	1	229	3	N	1	1	8	93
						1	9							

  

VILLAREAL														
WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 9		RRCID -> 193695	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 9483	PERF. 8982	- 9000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	15 1	206 3	N	-0-			31	
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	20 1	241 3	N	-0-			31	
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	21 1	272 3	N	-0-			31	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	N	-0-			31	
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	13 1	162 3	N	2	2 8		31	
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29 1	313 3	N	1	1 8		31	
						1 9							
-----													
GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252			PERF. 7972 - 7982	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8222 - 8244	
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	407 1	1903 3	N	30	10 8		37	
						33 9							
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	439 1	1950 3	N	16	16 8		37	
						18 9							
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	425 1	1932 3	N	9	9 8		37	
						10 9							
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	370 1	1350 3	N	18	18 8		37	
						20 9							
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	459 1	2202 3	N	9	9 8		37	
						10 9							
*11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	442 1	1848 3	N	4	2 8		39	
						4 9							
-----													
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8534 - 8544	
06	1680 X	55	-0-	-1625	-0-	4 1	51 3	N	-0-			50	
07	1736 X	428	-0-	-1308	-0-	32 1	396 3	N	-0-			50	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	79 1	1046 3	N	-0-			50	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	-0-			50	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 3	N	-0-			50	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-			50	
-----													
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8595 - 8844	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 7902 - 8808	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	

ALVARADO (VICKSBURG) CANTERA OPERATING, LLC VILLAREAL		//CONT.// //CONT.//	02100 625 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALVARADO (VICKSBURG) CANTERA OPERATING, LLC VILLAREAL		//CONT.// //CONT.//	02100 625 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
		WELL #:	14	RRCID ->	197656	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8811 - 9530					
06		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	496 1	6883 3	N		27	10	8			102
07		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	547 1	6681 3	N		68	21	8			149
08		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	498 1	6583 3	N		105	177	1	28	8	49
09		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	448 1	6032 3	N		26	26	8			49
10		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	525 1	6433 3	N		8	8	8			49
*11		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	577 1	6183 3	N		106	4	8			151
FERGUSON, D.		WELL #:	4	RRCID ->	197725	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8242 - 10032					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
VILLARREAL		WELL #:	15	RRCID ->	198454	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8902 - 8922					
06		2250 N	1978	-0-	-272	-0-	127 1	1755 3	N		87	20	8			214
07		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	137 1	1670 3	N		72	178	1	29	8	79
08		2170 N	1664	-0-	-506	-0-	116 1	1537 3	N		10	10	8			79
09		1980 N	1666	-0-	-314	-0-	115 1	1543 3	N		7	7	8			79
10		1891 N	1462	-0-	-429	-0-	109 1	1335 3	N		16	16	8			79
*11		1620 N	1140	-0-	-480	-0-	18 9	1043 3	N		-0-					79
VILLARREAL		WELL #:	16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	8738 - 10956					
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	N		-0-					39
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	N		-0-					39
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	196 3	N		1	1	8			39
09		180 N	115	-0-	-65	-0-	7 1	100 3	N		7	7	8			39
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	10 1	117 3	N		6	6	8			39
11		210 N	118	-0-	-92	-0-	7 9	108 3	N		-0-					39
VAN DRESAR		WELL #:	1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374					
06		3150 X	2951	-0-	-199	-0-	196 1	2713 3	N		38	11	8			127
07		3255 X	2867	-0-	-388	-0-	211 1	2575 3	N		74	21	8			180
08		3162 X	2728	-0-	-434	-0-	81 9	2496 3	N		39	12	8			207
09		3060 X	2844	-0-	-216	-0-	189 1	2614 3	N		33	188	1	13	8	39
10		3162 X	2478	-0-	-684	-0-	194 1	2284 3	N		6	6	8			39
11		2940 X	2649	-0-	-291	-0-	36 9	2291 3	N		131	3	8			167



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2160 N	1990	-0-	-170	-0-	83	1	1899	3	N	7	75	
07	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	111	1	1917	3	N	-0-	75	
08	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	123	1	1895	3	N	-0-	75	
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	N	-0-	75	
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	3	N	-0-	75	
*11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2012	3	N	-0-	75	
-----													
VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10332 - 10584			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	18	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-	18	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-	18	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	N	-0-	18	
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	7	1	83	3	N	81	99	
11	300 N	102	-0-	-198	-0-	8	1	80	3	N	13	112	
-----													
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 9		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8194 - 8240	
06	2010 N	1313	-0-	-697	-0-	148	1	1165	2	Y	-0-	-0-	
07	1798 N	817	-0-	-981	-0-	82	1	735	2	Y	-0-	-0-	
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	-0-	-0-	
*09	1320 N	783	-0-	-537	-0-	74	1	709	3	Y	-0-	-0-	
10	806 N	675	-0-	-131	-0-	63	1	612	3	Y	-0-	-0-	
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8176 - 8240			
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	229	1	1989	2	Y	-0-	-0-	
07	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	120	1	1874	2	Y	-0-	-0-	
08	2046 N	1556	-0-	-490	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-	-0-	
*09	2220 N	1570	-0-	-650	-0-	147	1	1413	3	Y	9	7 1 2	
10	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	180	1	1735	3	Y	-0-	1 1 1	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT	1	
-----													
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8150 - 8190			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3539	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	215	1	3347	2	Y	5	5	1	1
08	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	244	1	2569	2	Y	5	5	1	1
*09	3540 X	2664	-0-	-876	-0-	251	1	2407	3	Y	5	5	1	1
10	3658 X	2782	-0-	-876	-0-	261	1	2521	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294						
06	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	270	1	1561	2	Y	10	9	1	3
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	2	Y	9	11	1	1
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	199	1	2104	2	Y	11	10	1	2
*09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	215	1	2063	3	Y	12	11	1	3
10	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	179	1	1737	3	Y	-0-	2	1	1
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			1
GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171675		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC PENA		02165 520 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		1		RRCID -> 135181		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9774 - 9834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PENA		WELL #:		2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9756 - 9834	
06	6992 X	6992	-0-	-0-	B	-0-	573 1	6412 2	N	6			114
							7 9						
07	7447 X	7447	-0-	-0-	B	-0-	590 1	6849 2	N	7			121
							8 9						
08	7263 X	7263	-0-	-0-	B	-0-	590 1	6665 2	N	7			128
							8 9						
09	7082 X	7082	-0-	-0-	B	-0-	542 1	6538 2	N	2			130
							2 9						
10	7443 X	7443	-0-	-0-	B	-0-	583 1	6849 2	N	10			140
							11 9						
*11	7307 X	7307	-0-	-0-	B	-0-	559 1	6741 2	N	6			146
							7 9						

ALWORTH (QUEEN CITY) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		02165 600 817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #:		2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 11298		PERF. N/A			
06	1350 N	1266	-0-	-84		-0-	144 1	1098 3	N	22			192
							24 9						
07	1209 N	1029	-0-	-180		-0-	144 1	884 3	N	1	173 1		20
							1 9						
08	1364 N	1075	-0-	-289		-0-	91 1	984 3	N	-0-			20
09	1299 N	1299	-0-	-0-		-0-	125 1	1168 3	N	5			25
							6 9						
10	1512 N	1512	-0-	-0-		-0-	144 1	1368 3	N	-0-			25
*11	1252 N	1252	-0-	-0-		-0-	121 1	1131 3	N	-0-			25

SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 7640		PERF. N/A	
06	1802 N	1802	-0-	-0-		-0-	58 1	1735 3	N	8			36
							9 9						
07	1798 N	1789	-0-	-9		-0-	60 1	1712 3	N	15			51
							17 9						
08	1570 N	1570	-0-	-0-		-0-	47 1	1499 3	N	22			73
							24 9						
09	1800 N	1378	-0-	-422		-0-	31 1	1338 3	N	8			81
							9 9						
10	2120 N	2120	-0-	-0-		-0-	58 1	2036 3	N	24			105
							26 9						
*11	1704 N	1704	-0-	-0-		-0-	56 1	1635 3	N	12			117
							13 9						

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7423 - 7470	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7398 - 7460	
06	4290 X	4135	-0-	-155	-0-	238	1	3857	3	N	36	184
						40	9					
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	246	1	4205	3	N	30	206
						33	9				8 8	
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	233	1	4037	3	N	25	222
						28	9				9 8	
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	242	1	4171	3	N	28	70
						31	9				180 1	
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	246	1	4239	3	N	21	87
						23	9				4 8	
11	4350 X	3998	-0-	-352	-0-	217	1	3756	3	N	23	110
						25	9					

SCHROEDER, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188015	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 7090 - 7098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	3	N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	1	22	3	N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-				-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	3	N	-0-				-0-
-----															
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A															
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	N	-0-				17
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	-0-				17
08	651 N	492	-0-	-159	-0-	58	1	434	3	N	-0-				17
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	61	1	495	3	N	-0-				17
10	620 N	404	-0-	-216	-0-	47	1	357	3	N	-0-				17
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	59	1	338	3	N	-0-				17
-----															
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
-----															
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A															
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-				-0-
09	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-				-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-				-0-
-----															
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
-----															
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----															
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960															
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-				-0-
08	1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-				-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-				-0-
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B)		02165 755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 2274		RRCID -> 072573		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10384 - 10410	
SCHROEDER, CHARLES													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1274		RRCID -> 072421		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10555		PERF. N/A	
SCHROEDER, ALDA													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		WELL #: 1288		RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252		PERF. N/A	
LOPEZ, ALONZO													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529		WELL #: R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 4748 - 4761	
ZWERNEMANN													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	NO RPT			-0-
-----													
AMARGOSA (2700)		02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
CLICK ENERGY COMPANY		160556		WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A	
EARHART, MARTHA													
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHANKS, H.S.				WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2		N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700)		//CONT.// 02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556										
SHANKS, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A				
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A				
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMARGOSA (2700, SOUTH)		02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
NORGAS ENERGY		612861										
YAWN		WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11-21-2016												
-----												
AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		160556										
FREEBORN		WELL #: 1		RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #: 1		RRCID -> 194673		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150				
06	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
07	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		//CONT.//		02401 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244							
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:		1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
AMORE (VICKSBURG 5500)				02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.				630591							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244							
AL - SW BTLT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
JMK #1		WELL #:		1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		30
ANA LAURA (QUEEN CITY)				02447 275	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650							
SAENZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251244	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ANGELITA, EAST (6900)													02853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY													891175											
WELDER, J. F. HEIRS													WELL #:		1SB		RRCID -> 220134		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 6894 - 6905	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
06		930 N		884	-0-	-46	-0-	140	1	243	2	Y	455	447	1	128								
								501	9															
07		1048 N		1048	-0-	-0-	-0-	221	1	345	2	Y	438	424	1	142								
								482	9															
08		1247 N		1247	-0-	-0-	-0-	283	1	496	2	Y	425	408	1	159								
								468	9															
*09		1467 N		1467	-0-	-0-	-0-	597	1	312	2	Y	477	454	1	182								
								33	4	525	9													
*10		1413 N		1413	-0-	-0-	-0-	786	1	70	2	Y	504	488	1	198								
								3	4	554	9													
11		1050 N	NO RPT		-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			198								

ANGELITA, E. (6950)													02853 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124											
ANGELITA UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 230454		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6922 - 6924	
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89								
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89								
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89								
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89								
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89								
11		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89								

ANGELITA NEW (FRIO)													02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035											
WELDER RANCH													WELL #:		17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6193 - 9249	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09		77 N		77	-0-	-0-	-0-			77	1	Y	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

WELDER RANCH													WELL #:		22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 6560 - 6567	
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					Y	-0-			27								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27								

WELDER RANCH													WELL #:		23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6592 - 6602	
06		2340 X		2172	-0-	-168	-0-	365	1	1680	2	Y	115	171	1	48								
								127	9															
07		2344 N		2344	-0-	-0-	-0-	379	1	1843	2	Y	111			159								
								122	9															
08		2180 N		2180	-0-	-0-	-0-	391	1	1673	2	Y	105	170	1	94								
								116	9															
09		2347 N		2347	-0-	-0-	-0-	411	1	1737	2	Y	181	174	1	101								
								199	9															
*10		2068 X		2068	-0-	-0-	-0-	346	1	1642	2	Y	73			174								
								80	9															
*11		2381 N		2381	-0-	-0-	-0-	422	1	1853	2	Y	96	169	1	101								
								106	9															

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:	4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 9034 - 9042
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
D. J. SULLIVAN "L" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138769	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9776 - 9816
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		1		RRCID ->		163979		COMPL. DATE		06/08/2016		TOTAL DEPTH		13800		PERF.11424 - 11750	
06	6060 X	5247	-0-	-813	-0-	359	1	4317	2	N	519	576	1		155				
07	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	571	9	709	1	N	771	762	1		164				
08	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	848	9	703	1	N	708	570	1		302				
09	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	779	9	521	1	N	620	762	1		160				
10	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	682	9	477	1	N	596	567	1		189				
*11	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	656	9	533	1	N	570	388	1		371				
						627	9												

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		1ST		RRCID ->		166993		COMPL. DATE		02/22/2001		TOTAL DEPTH		12200		PERF.11810 - 11840	
06	6870 X	6616	-0-	-254	-0-	342	1	6195	2	N	72				284				
07	7099 X	4207	-0-	-2892	-0-	79	9	179	1	N	9	193	1		100				
08	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10	9	366	1	N	229	190	1		139				
09	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	252	9	319	1	N	53				192				
10	7099 X	3845	-0-	-3254	-0-	58	9	179	1	N	42				234				
*11	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	46	9	2962	1	N	87	194	1		127				
						96	9												

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		2		RRCID ->		168028		COMPL. DATE		05/12/1998		TOTAL DEPTH		12200		PERF.11660 - 11754	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-		274
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
-----												
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 170941		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 172861		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996				
06	2100 X	1494	-0-	-606	-0-	76 1	1378 2	N	36			271
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	40 9	3155 2	N	81			352
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	140 1	5711 2	N	154	194 1		312
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	89 9	4305 2	N	134	192 1		254
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	202 1	4126 2	N	134	193 1		195
11	5520 X	4837	-0-	-683	-0-	169 9	3520 2	N	114			309
						147 9						
						204 1						
						147 9						
						1192 1						
						125 9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
PEREZ-ALANIZ DEEP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175725		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244						
06	1200 X	777	-0-	-423	-0-	50	1	602	2	N	114			371
						125	9							
07	1240 X	879	-0-	-361	-0-	56	1	703	2	N	109	346	1	134
						120	9							
08	1178 X	802	-0-	-376	-0-	55	1	620	2	N	115			249
						127	9							
09	1110 X	814	-0-	-296	-0-	45	1	645	2	N	113	185	1	177
						124	9							
10	1147 X	985	-0-	-162	-0-	51	1	807	2	N	115	173	1	119
						127	9							
11	840 X	470	-0-	-370	-0-	32	1	383	2	N	50			169
						55	9							

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854						
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	29	1	522	2	N	27			152
						30	9							
07	713 N	235	-0-	-478	-0-	10	1	217	2	N	7			159
						8	9							
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	20	1	572	2	N	61			220
						67	9							
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	31	191	1	60
						34	9							
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	37			97
						41	9							
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	160	1	473	2	N	28			125
						31	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090						
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1683	2	N	57			104
						63	9							
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	26			130
						29	9							
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1112	2	N	34			164
						37	9							
09	1830 X	339	-0-	-1491	-0-	14	1	322	2	N	3			167
						3	9							
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			167
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			167

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606								
06	1700 N	2410	-0-	710	3340	182 1	2195 2	Y	30							86
07	3100 N	2058	-0-	-1042	2298	147 1	1848 2	Y	57	72 1						71
08	3100 N	2408	-0-	-692	1606	187 1	2129 2	Y	84	92 1						63
09	3000 N	2146	-0-	-854	752	134 1	1924 2	Y	80							143
10	2301 N	1549	-0-	-752	-0-	92 1	1453 2	Y	4							147
11	2340 N	1228	-0-	-1112	-0-	94 1	1132 2	Y	2	61 1						88

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						27

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458								
06	2392 X	582	-0-	-1810	-0-	29 1	529 2	Y	22	43 1						62
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	Y	1	28 1						35
08	1643 X	758	-0-	-885	-0-	23 1	646 2	Y	81	52 1						64
09	1590 X	558	-0-	-1032	-0-	22 1	529 2	Y	6	33 1						37
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	22 1	454 2	Y	101	66 1						72
11	720 N	288	-0-	-432	-0-	66 1	196 2	Y	24							96

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910								
06	3000 N	4350	-0-	1350	4543	327 1	94 9	3929 2	N	85						354
07	3100 N	2355	-0-	-745	3798	165 1	110 9	2080 2	N	100	190 1					264
08	4903 X	1105	-0-	-3798	-0-	86 1	42 9	977 2	N	38						302
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	90 1	57 9	1284 2	N	52	192 1					162
10	6293 X	908	-0-	-5385	-0-	53 1	14 9	841 2	N	13						175
11	4350 X	474	-0-	-3876	-0-	35 1	13 9	426 2	N	12						187
SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652								
06	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	236 1	91 9	985 2	N	83	188 1					129
07	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	349 1	66 9	1419 2	N	60						189
08	1643 X	1580	-0-	-63	-0-	316 1	83 9	1181 2	N	75	192 1					72
09	1590 X	917	-0-	-673	-0-	200 1	79 9	638 2	N	72						144
10	1829 X	977	-0-	-852	-0-	215 1	62 9	700 2	N	56						200
11	1770 X	1059	-0-	-711	-0-	241 1	48 9	770 2	N	44						244
SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 223393		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



-----																		
ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B DENY	8951	-0-	8951	8951	8951	546	1	7823	2	N	529	192	1			387
								582	9									
10		38619 X	29668	-0-	-8951	-0-	-0-	1673	1	26507	2	N	1353	1329	1			411
								1488	9									
*11		16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	1	14936	2	N	521	573	1			359
								573	9									
-----																		
SULLIVAN DEEP A				WELL #: 6		RRCID -> 245798			COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 13986			PERF.13156 - 13512			
06		1980 X	1403	-0-	-577	-0-	-0-	97	1	1161	2	N	132					438
								145	9									
07		2046 X	1722	-0-	-324	-0-	-0-	117	1	1472	2	N	121	382	1			177
								133	9									
08		2046 X	1593	-0-	-453	-0-	-0-	116	1	1323	2	N	140					317
								154	9									
09		1770 X	1585	-0-	-185	-0-	-0-	94	1	1346	2	N	132	190	1			259
								145	9									
10		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	N	127					386
								140	9									
*11		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1625	2	N	139	189	1			336
								153	9									
-----																		
PEREZ-ALANIZ DEEP				WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637			COMPL. DATE 05/07/2016			TOTAL DEPTH 12854			PERF.12170 - 12185			
06		21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	1	18838	2	N	1507	1151	1			710
								1658	9									
07		20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	17834	2	N	1262	1685	1			287
								1388	9									
08		20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	18933	2	N	1172	950	1			509
								1289	9									
09		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	16167	2	N	1008	1141	1			376
								1109	9									
10		22196 X	15648	-0-	-6548	-0-	-0-	685	1	13834	2	N	1026	1143	1			259
								1129	9									
11		21480 X	18763	-0-	-2717	-0-	-0-	4483	1	13237	2	N	948	582	1			625
								1043	9									
-----																		
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 260170			COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13985			PERF.13740 - 13766			
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 262015				COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
06	4170 X	3573	-0-	-597	-0-	238	1	2858	2	N	434	386	1	379	
						477	9								
07	4309 X	3469	-0-	-840	-0-	221	1	2791	2	N	415	579	1	215	
						457	9								
08	4278 X	3672	-0-	-606	-0-	258	1	2930	2	N	440	191	1	464	
						484	9								
09	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	210	1	3011	2	N	465	570	1	359	
						512	9								
10	3968 X	3677	-0-	-291	-0-	187	1	2959	2	N	483	583	1	259	
						531	9								
11	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	216	1	2585	2	N	424	381	1	302	
						466	9								
-----															
SULLIVAN DEEP				WELL #: F 2		RRCID -> 262504				COMPL. DATE 04/10/2016			TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668		
-----															
06	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	550	1	6612	2	N	266	187	1	296	
						293	9								
07	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	586	1	7385	2	N	234	194	1	336	
						257	9								
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	594	1	6746	2	N	246	375	1	207	
						271	9								
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	404	1	5784	2	N	170	190	1	187	
						187	9								
10	7440 X	4819	-0-	-2621	-0-	278	1	4401	2	N	127	184	1	130	
						140	9								
11	7200 X	3481	-0-	-3719	-0-	260	1	3120	2	N	92			222	
						101	9								
-----															
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1				WELL #: E 4		RRCID -> 263124				COMPL. DATE 04/10/2016			TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 11638		
-----															
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	556	1	6690	2	Y	184	383	1	62	
						202	9								
07	11408 X	6019	-0-	-5389	-0-	439	1	5538	2	Y	38			100	
						42	9								
08	11408 X	4658	-0-	-6750	-0-	372	1	4225	2	Y	55			155	
						61	9								
09	11040 X	3923	-0-	-7117	-0-	253	1	3617	2	Y	48			203	
						53	9								
10	7161 X	4125	-0-	-3036	-0-	244	1	3867	2	Y	13	108	1	108	
						14	9								
11	6930 X	4052	-0-	-2878	-0-	308	1	3698	2	Y	42			150	
						46	9								
-----															
SULLIVAN DEEP "A"				WELL #: 8		RRCID -> 264343				COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630		
-----															
06	11832 X	2052	-0-	-9780	-0-	151	1	1815	2	Y	78			166	
						86	9								
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	2	Y	67	117	1	116	
						74	9								
08	3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	212	1	2416	2	Y	28	85	1	59	
						31	9								
09	3600 X	2579	-0-	-1021	-0-	165	1	2370	2	Y	40			99	
						44	9								
10	3751 X	2504	-0-	-1247	-0-	142	1	2248	2	Y	104			203	
						114	9								
11	2610 X	2310	-0-	-300	-0-	168	1	2017	2	Y	114	130	1	187	
						125	9								



ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	865	-0-	-335	-0-	62 1	751 2	N	47		239
07	1209 X	962	-0-	-247	-0-	52 9	814 2	N	75		314
08	1209 X	728	-0-	-481	-0-	65 1	615 2	N	54	193 1	175
09	1080 X	760	-0-	-320	-0-	83 9	645 2	N	64		239
10	1116 X	927	-0-	-189	-0-	54 1	813 2	N	57		296
11	930 X	763	-0-	-167	-0-	59 9	643 2	N	60		356
						45 1					
						70 9					
						51 1					
						63 9					
						54 1					
						66 9					

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

06	1189 X	539	-0-	-650	-0-	20 1	355 2	Y	149	144 1	208
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	164 9	408 2	Y	152	161 1	199
08	595 X	595	-0-	-0-	-0-	18 1	451 2	Y	116	141 1	174
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	167 9	698 2	Y	168	159 1	183
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	16 1	1013 2	Y	84	128 1	139
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	128 9	826 2	Y	166		305
						30 1					
						185 9					
						50 1					
						92 9					
						280 1					
						183 9					

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

06	660 N	560	-0-	-100	-0-	29 1	531 2	N	-0-		40
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	23 1	508 2	N	-0-		40
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	29 1	810 2	N	-0-		40
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27 1	632 2	N	-0-		40
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	97 1	1959 2	N	37		77
*11	3000 N	6367	-0-	3367	3367	41 9	4600 2	N	190		267
						1558 1					
						209 9					

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

06	23877 X	23877	-0-	-0-	-0-	1238 1	22440 2	Y	181	288 1	208
07	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	199 9	19987 2	Y	437	514 1	131
08	26939 X	19113	-0-	-7826	-0-	889 1	18005 2	Y	429	226 1	334
09	26070 X	15882	-0-	-10188	-0-	481 9	14913 2	Y	305	458 1	181
10	24707 X	21192	-0-	-3515	-0-	636 1	19992 2	Y	192	210 1	163
11	23880 X	21757	-0-	-2123	-0-	472 9	15907 2	Y	421	208 1	376
						633 1					
						336 9					
						989 1					
						211 9					
						5387 1					
						463 9					

ANN MAG (7150)		02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
RUPP		WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7146 - 7160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
RUPP		WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7190 - 7194	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 7478 - 7486	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7650)		02971 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	H 1	RRCID ->	164131	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	10415 PERF. 7664 - 7680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
GARCIA, NELLIE		WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7704 - 7716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
ANN MAG (8350 VICKSBURG)			02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN, D.J.			WELL #:		9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
ANN MAG (8700)			02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN, D. J.			WELL #:		9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
ANN MAG, EAST			02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
MAGUIRE-SULLIVAN			WELL #:		E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)			02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN DEEP UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT	-0-
-----												
ANN MAG, SW. (10,550)			02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN DEEP "CC"			WELL #:		1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-	82
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-	82
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-	82
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82

APACHE RANCH (EAGLE FORD)		03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		788997												
BRISCOE STATE AR		WELL #:		1H RRCID -> 253091		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8515 - 12643				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	DLQ G-10	6520	-0-	6520	41397	276	1	6190	2	Y	49	49	0	21
07	DLQ G-10	6636	-0-	6636	48033	278	1	6300	2	Y	53	51	0	23
08	DLQ G-10	6101	-0-	6101	54134	298	1	5737	2	Y	60	62	0	21
*09	8607	5850	-0-	-2757	51377	270	1	5413	2	Y	152	135	0	38
*10	9672	6154	-0-	-3518	47859	264	1	5850	2	Y	36	51	0	4 1 19
*11	9360	2318	-0-	-7042	40817	98	1	2197	2	Y	21	22	0	1 1 17

APACHE RANCH (OLMOS)		03243 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485												
BLOCKER RANCH		WELL #:		RRCID -> 072805		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5573		PERF. N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2003										

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300)		03350 245		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
BAKER GAS UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 161814		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7275 - 7282				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6)		03350 665		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
BARBER GAS UNIT		WELL #:		1CB RRCID -> 064980		COMPL. DATE 01/16/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370)		03350 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
HEIST GAS UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 144248		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7474 - 7480				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563  
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	44	5			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

KALER ENERGY CORP. 450261  
 BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12448 - 13296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952  
 STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952  
 STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH CHILTIPTIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	55 1	553 3	N	-0-			-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 3	N	-0-			-0-
*11	866 R	866	-0-	-0-	-0-	73 1	792 3	N	-0-			-0-
						1 4						

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH CHILTIPTIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

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

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

06	9510 X	7480	-0-	-2030	-0-	7444 3	36 9	Y	33	34 1		7
07	9827 X	5764	-0-	-4063	-0-	5743 3	21 9	Y	19	21 1		5
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	11286 3	34 9	Y	31	31 1		5
09	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8615 3	25 9	Y	23	20 1		8
*10	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8561 3	34 9	Y	31	26 1		13
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			Y	NO RPT			13

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)		03778 674		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
VENTEX OPERATING CORP.		884527							
CHAPMAN		WELL #: 3044		RRCID -> 194035		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197902		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HUDNALL, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406	
06	450 N	228	-0-	-222	-0-	228	3	Y	-0-
07	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3	Y	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	7	1	Y	-0-
						41	3		
10	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT

MUCHER, J ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494	
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4553	3	Y	97
07	4898 X	4528	-0-	-370	-0-	4386	3	Y	129
08	5084 X	4850	-0-	-234	-0-	4698	3	Y	138
09	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	505	1	Y	137
						1104	2		115
						3297	3		151
10	DLQ G-10	5171	-0-	5171	5171	542	1	Y	135
						149	9		240
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5171			Y	NO RPT

MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
MUCHER, J.													
03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
386310													
WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		4650 X	4417	-0-	-233	-0-	4353 3	64 9	Y	58	78 1	117	
07		4805 X	4299	-0-	-506	-0-	4212 3	87 9	Y	79	77 1	119	
08		4650 X	4611	-0-	-39	-0-	4523 3	88 9	Y	80	74 1	125	
09		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	623 1	1361 2	Y	104	78 1	151	
							4063 3	114 9					
10	DLQ	G-10	5374	-0-	5374	5374	572 1	4722 3	Y	73	150 1	74	
							80 9						
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	5374			Y	NO RPT		74	
HUDNALL, J. S.													
WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148													
06		3000 X	2623	-0-	-377	-0-	2555 3	68 9	Y	62	60 1	72	
07		3007 X	2556	-0-	-451	-0-	2523 3	33 9	Y	30	55 1	47	
08		2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2706 3	19 9	Y	17		64	
09		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	288 1	629 2	Y	42	51 1	55	
							1881 3	46 9					
10	DLQ	G-10	2892	-0-	2892	2892	307 1	2540 3	Y	41	47 1	49	
							45 9						
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	2892			Y	NO RPT		49	
HUDNALL, J. S.													
WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522													
06		10590 X	10095	-0-	-495	-0-	9949 3	146 9	Y	133	132 1	151	
07		10943 X	9285	-0-	-1658	-0-	9187 3	98 9	Y	89	135 1	105	
08		10726 X	9718	-0-	-1008	-0-	9643 3	75 9	Y	68		173	
09		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1039 1	2269 2	Y	107	139 1	141	
							6775 3	118 9					
10	DLQ	G-10	10574	-0-	10574	10574	1124 1	9289 3	Y	146	146 1	141	
							161 9						
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	10574			Y	NO RPT		141	
ARROYO COLORADO (F-9)													
MODERN EXPLORATION, INC.													
ARMENDAIZ													
03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY													
573226													
WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ARROYO COLORADO, NORTH (E-4)													
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.													
PINNELL, H. P.													
03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY													
500602													
WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) NEWGULF PETROLEUM, LLC 3 M		03943 650 606618		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WELL #:		1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	954	2	20	9	N	18	136		
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17	153		
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18	171		
09	960 X	648	-0-	-312	-0-	629	2	19	9	N	17	188		
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1020	2	15	9	N	14	202		
11	1020 X	1007	-0-	-13	-0-	992	2	15	9	N	14	216		
-----														
ZAMORA		WELL #:		1		RRCID -> 208480			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071		
06	1080 X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-	175		
07	1116 X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-	175		
08	1054 X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-	175		
09	1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-	175		
10	1054 X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-	175		
11	1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-	175		
-----														
MARGO R.E. ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 221286			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000		
06	1380 X	1190	-0-	-190	-0-	1190	2			N	-0-	189		
07	1426 X	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-	189		
08	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-	189		
09	1200 X	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-	189		
10	1240 X	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-	189		
11	1200 X	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-	189		
-----														
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 224235			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916		
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3	54		
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	869	2	1	9	N	1	55		
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	869	2	7	9	N	6	61		
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	793	2	7	9	N	6	67		
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	820	2	6	9	N	5	72		
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	793	2	3	9	N	3	75		
-----														
ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 277342			COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181		
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	N	12	77		
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	2	12	9	N	11	88		
08	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1327	2	18	9	N	16	104		
09	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1290	2	20	9	N	18	122		
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1399	2	20	9	N	18	140		
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1245	2	19	9	N	17	157		
-----														
ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) NEWGULF PETROLEUM, LLC MARGO "A"		03944 240 606618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WELL #:		2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892					
06	6180 X	5786	-0-	-394	-0-	5734	2	52	9	N	47	128		
07	6479 X	5703	-0-	-776	-0-	5663	2	40	9	N	36	164		
08	6479 X	5589	-0-	-890	-0-	5549	2	40	9	N	36	200		
09	6270 X	3340	-0-	-2930	-0-	3303	2	37	9	N	34	234		
10	6231 X	5592	-0-	-639	-0-	5552	2	40	9	N	36	270		
11	5790 X	5345	-0-	-445	-0-	5324	2	21	9	N	19	289		

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618									
MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 2847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		660 X	581	-0-	-79	-0-	581 2		N	-0-	74		
07		682 X	600	-0-	-82	-0-	600 2		N	-0-	74		
08		651 X	537	-0-	-114	-0-	537 2		N	-0-	74		
09		630 X	581	-0-	-49	-0-	581 2		N	-0-	74		
10		589 X	537	-0-	-52	-0-	537 2		N	-0-	74		
11		570 X	519	-0-	-51	-0-	519 2		N	-0-	74		
-----													
MARGO "A"		WELL #:		6AT	RRCID ->	198716	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2836 - 2848		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144		
-----													
MARGO "A"		WELL #:		5AT	RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2854 - 2914		
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	37		
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	37		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
-----													
MARGO		WELL #:		3T	RRCID ->	205751	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2902 - 2960		
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124 1		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16													
-----													
3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2900 - 2964		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 2880 - 2892
HASTINGS-LOPEZ													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42		

-----													
ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
BLOCK/GUERRA				WELL #:	1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	162	1	2688	2	N	74	178
							81	9					
07		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	299	1	3906	2	N	70 180 1	68
							77	9					
08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	N	72	140
							79	9					
09		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	194	1	3682	2	N	197	337
							217	9					
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	285	1	3837	2	N	130 355 1	112
							143	9					
*11		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	301	1	3995	2	N	239	351
							263	9					
-----													
MARGO/PENA				WELL #:	3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
-----													
06		2550 X	2315	-0-	-235	-0-	270	1	1991	2	N	49	111
							54	9					
07		2635 X	1923	-0-	-712	-0-	261	1	1611	2	N	46	157
							51	9					
08		2387 X	1144	-0-	-1243	-0-	135	1	989	2	N	18	175
							20	9					
09		2310 X	1832	-0-	-478	-0-	180	1	1641	2	N	10 170 1	15
							11	9					
10		2387 X	2256	-0-	-131	-0-	234	1	1980	2	N	38	53
							42	9					
11		2310 X	2203	-0-	-107	-0-	270	1	1878	2	N	50	103
							55	9					
-----													
ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578									
WOOD "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496
-----													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
MARGO/PENA				WELL #:	1	RRCID ->	121118	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5198 - 5362
-----													
06		4050 X	2050	-0-	-2000	-0-	1989	2	61	9	N	55	149
07		4185 X	1462	-0-	-2723	-0-	1345	2	117	9	N	106 170 1	85
08		3906 X	3192	-0-	-714	-0-	3169	2	23	9	N	21	106
09		3630 X	3258	-0-	-372	-0-	3232	2	26	9	N	24	130
10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4664	2	111	9	N	101 178 1	53
*11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	N	31	84

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954														
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2621	-0-	-139	-0-	240	1	2378	2	N	3			199
07	2976 X	2521	-0-	-455	-0-	232	1	2277	2	N	11			210
08	3038 X	1649	-0-	-1389	-0-	120	1	1515	2	N	13	173	1	50
09	2940 X	2204	-0-	-736	-0-	160	1	2040	2	N	4			54
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	248	1	3000	2	N	4			58
*11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	N	5			63
-----														
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459														
06	5700 X	2870	-0-	-2830	-0-	163	1	2705	2	N	2			150
07	5890 X	2504	-0-	-3386	-0-	178	1	2326	2	N	-0-			150
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1574	2	N	1			151
09	2880 X	2040	-0-	-840	-0-	102	1	1938	2	N	-0-			151
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	220	1	2964	2	N	2			153
*11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	226	1	3006	2	N	-0-			153
-----														
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318														
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1601	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1224	-0-	-481	-0-	87	1	1137	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	76	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1	1667	2	N	-0-			-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	N	-0-			-0-
*11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	-0-			-0-
-----														
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450														
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	N	-0-			-0-
07	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	2480 X	375	-0-	-2105	-0-	19	1	356	2	N	-0-			-0-
09	2400 X	550	-0-	-1850	-0-	28	1	522	2	N	-0-			-0-
10	2480 X	1628	-0-	-852	-0-	113	1	1515	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	455	-0-	-1165	-0-	32	1	423	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418														
06	2070 X	962	-0-	-1108	-0-	54	1	904	2	N	4			143
07	2139 X	1345	-0-	-794	-0-	95	1	1249	2	N	1			144
08	2139 X	220	-0-	-1919	-0-	11	1	208	2	N	1			145
09	1830 X	352	-0-	-1478	-0-	18	1	334	2	N	-0-			145
10	1736 X	1014	-0-	-722	-0-	70	1	938	2	N	5			150
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	146	1	1938	2	N	10			160

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954																		
WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995												TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 -	5369		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6150 X	6004	-0-	-146	-0-	5972	1	32	9	N	29						107
07		6572 X	5667	-0-	-905	-0-	5604	1	63	9	N	57						164
08		6727 X	2332	-0-	-4395	-0-	2332	1			N	-0-						164
09		6510 X	3391	-0-	-3119	-0-	3378	1	13	9	N	12						176
10		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6934	1	45	9	N	41	172	1				45
*11		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7048	1	43	9	N	39						84

SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998												TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5186 -	5284		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998												TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 -	5486		
06	1260	X	979	-0-	-281	-0-	101	1	872	2	N	5						136
07	1643	X	1017	-0-	-626	-0-	141	1	854	2	N	20						156
08	1674	X	436	-0-	-1238	-0-	48	1	378	2	N	9						165
09	1620	X	849	-0-	-771	-0-	124	1	722	2	N	3						168
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	689	1	875	2	N	36						204
*11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1685	2	N	9	168	1				45

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001												TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 -	5697		
06	6990	X	6836	-0-	-154	-0-	706	1	6078	2	N	47						142
07	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	890	1	5378	2	N	41						183
08	7223	X	4438	-0-	-2785	-0-	499	1	3924	2	N	14						197
09	6840	X	3926	-0-	-2914	-0-	575	1	3351	2	N	-0-						197
10	7068	X	588	-0-	-6480	-0-	259	1	329	2	N	-0-						197
11	6840	X	4382	-0-	-2458	-0-	740	1	3639	2	N	3						200

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005												TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 -	5500		
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	448	1	7449	2	N	38						121
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	229	1	2997	2	N	15						136
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	208	1	3878	2	N	26						162
09	6060	X	4745	-0-	-1315	-0-	235	1	4449	2	N	55						217
10	6262	X	3530	-0-	-2732	-0-	244	1	3279	2	N	6	186	1				37
11	6060	X	3008	-0-	-3052	-0-	210	1	2784	2	N	13						50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954											
GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
-----															
WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006			
06	13170 X	11972	-0-	-1198	-0-	11722	2	250	9	N	227	179	1		174
07	13609 X	10671	-0-	-2938	-0-	10466	2	205	9	N	186	177	1		183
08	12834 X	6031	-0-	-6803	-0-	5921	2	110	9	N	100	180	1		103
09	12420 X	8116	-0-	-4304	-0-	8013	2	103	9	N	94				197
10	12648 X	12478	-0-	-170	-0-	12236	2	242	9	N	220	174	1		243
11	11970 X	10041	-0-	-1929	-0-	9837	2	204	9	N	185	175	1		253
-----															
TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414			
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	333	1	842	2	N	-0-				-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	541	1	731	2	N	-0-				-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	915	1	420	2	N	-0-				-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	750	1	524	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	527	1	660	2	N	-0-				-0-
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	666	1	819	2	N	-0-				-0-
-----															
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184 - 5310			
06	4410 X	4249	-0-	-161	-0-	1205	1	3044	2	N	-0-				36
07	4557 X	3870	-0-	-687	-0-	1646	1	2224	2	N	-0-				36
08	4402 X	4266	-0-	-136	-0-	2925	1	1341	2	N	-0-				36
09	4260 X	4205	-0-	-55	-0-	2477	1	1728	2	N	-0-				36
10	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	1952	1	2447	2	N	-0-				36
11	4260 X	4157	-0-	-103	-0-	1864	1	2293	2	N	-0-				36
-----															
BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5242 - 5378			
06	1170 X	1005	-0-	-165	-0-	285	1	720	2	N	-0-				-0-
07	1209 X	999	-0-	-210	-0-	425	1	574	2	N	-0-				-0-
08	1209 X	1052	-0-	-157	-0-	721	1	331	2	N	-0-				-0-
09	1170 X	1131	-0-	-39	-0-	666	1	465	2	N	-0-				-0-
10	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	531	1	666	2	N	-0-				-0-
*11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	525	1	645	2	N	-0-				-0-
-----															
WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF.	5396 - 5456			
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	1480	1	4400	2	N	-0-				248
07	6014 X	5548	-0-	-466	-0-	2132	1	3416	2	N	-0-				248
08	6014 X	3012	-0-	-3002	-0-	1016	1	1996	2	N	-0-				248
09	5880 X	4325	-0-	-1555	-0-	1378	1	2947	2	N	-0-				248
10	6076 X	4641	-0-	-1435	-0-	1410	1	3231	2	N	-0-				248
*11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	2094	1	4008	2	N	-0-				248



ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
WOOD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5392	- 5501
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	488 1	1450 2	N	-0-			147
07	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	610 1	978 2	N	-0-			147
08	2046 X	693	-0-	-1353	-0-	234 1	459 2	N	-0-			147
09	1980 X	1418	-0-	-562	-0-	452 1	966 2	N	-0-			147
10	2015 X	1526	-0-	-489	-0-	464 1	1062 2	N	-0-			147
11	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	634 1	1213 2	N	-0-			147
-----												
WOOD "B"		WELL #:		2	RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH	5755	PERF. 5286	- 5510
06	840 X	808	-0-	-32	-0-	203 1	605 2	N	-0-			57
07	837 X	761	-0-	-76	-0-	292 1	469 2	N	-0-			57
08	930 X	538	-0-	-392	-0-	181 1	357 2	N	-0-			57
09	900 X	802	-0-	-98	-0-	256 1	546 2	N	-0-			57
10	930 X	722	-0-	-208	-0-	219 1	503 2	N	-0-			57
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			57
-----												
WOOD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5306	- 5430
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	155 1	460 2	N	-0-			-0-
07	682 N	534	-0-	-148	-0-	205 1	329 2	N	-0-			-0-
08	651 N	270	-0-	-381	-0-	91 1	179 2	N	-0-			-0-
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	162 1	347 2	N	-0-			-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	143 1	327 2	N	-0-			-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	239 1	456 2	N	-0-			-0-
-----												
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5412	- 5496
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5373	- 5430
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	35 1	103 2	N	-0-			77
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	32 1	50 2	N	-0-			77
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			77
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			77
10	155 X	4	-0-	-151	-0-	1 1	3 2	N	-0-			77
11	150 X	96	-0-	-54	-0-	33 1	63 2	N	-0-			77
-----												
WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5296	- 5373
06	1500 X	1331	-0-	-169	-0-	335 1	996 2	N	-0-			70
07	1550 X	1294	-0-	-256	-0-	497 1	797 2	N	-0-			70
08	1519 X	832	-0-	-687	-0-	281 1	551 2	N	-0-			70
09	1470 X	1025	-0-	-445	-0-	327 1	698 2	N	-0-			70
10	1457 X	956	-0-	-501	-0-	290 1	666 2	N	-0-			70
11	1320 X	1080	-0-	-240	-0-	371 1	709 2	N	-0-			70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HERSCHAP BROS. 381350  
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LINN OPERATING, INC. 501545  
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

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

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

06	420 X	277	-0-	-143	-0-	92	1	185	2	N	-0-		176
07	434 X	279	-0-	-155	-0-	91	1	188	2	N	-0-		176
08	372 X	366	-0-	-6	-0-	111	1	255	2	N	-0-		176
09	300 X	237	-0-	-63	-0-	82	1	155	2	N	-0-		176
10	310 X	306	-0-	-4	-0-	115	1	191	2	N	-0-		176
11	360 X	318	-0-	-42	-0-	144	1	174	2	N	-0-		176

AVIATORS, N. (12000)		//CONT.//		04506 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		6801	RRCID ->	099711	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11740 - 11812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)				04509 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PUIG "B"		WELL #:		4	RRCID ->	255862	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9466 - 9472	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PUIG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	257036	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9446 - 9452	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PUIG 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	276490	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9550 - 9627	
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2		Y	-0-		-0-
07	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2		Y	-0-		-0-
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2		Y	-0-		-0-
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2		Y	-0-		-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-		-0-
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY		CNTY: WEBB				
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #:		682 F	RRCID ->	125999	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9422 - 9452	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.//		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		RRCID ->	253008	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9925 - 9952		
GARCIA 608														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010														

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
B.M.T. ALICE B. HALL		460054		WELL #:		682 D	RRCID ->	126000	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9914 - 9936		
06	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	964	1	1935	2	Y	-0-	168	1	9
07	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	963	1	1974	2	Y	12			21
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	965	1	2220	2	Y	-0-			21
09	2910	X	2182	-0-	-728	-0-	753	1	1429	2	Y	-0-			21
10	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	825	1	1372	2	Y	-0-			21
11	3090	X	1607	-0-	-1483	-0-	728	1	879	2	Y	-0-			21

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		2010	RRCID ->	148898	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10808	PERF. 10230 - 10330		
HINNANT HEIRS															
06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	540	1	9140	2	N	-0-			-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	540	1	5405	2	N	-0-			-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	540	1	7077	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	449	-0-	-1501	-0-	449	2			N	-0-			-0-
10	2015	X	809	-0-	-1206	-0-	809	2			N	-0-			-0-
11	1950	X	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		6	RRCID ->	121257	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 5592 - 5598	
THOMASMA, RAY J.														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		16	RRCID ->	218679	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9556 - 9707	
THOMASMA, RAY J. "F"														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASMA, RAY J.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WELL #:		20		RRCID ->		266397		COMPL. DATE		11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549		
06	22410	X	21497	-0-	-913	-0-	21489	2	8	9	Y	7		115
07	23157	X	20644	-0-	-2513	-0-	20625	2	19	9	Y	17	73	1
08	21638	X	18986	-0-	-2652	-0-	18983	2	3	9	Y	3		62
09	21510	X	17271	-0-	-4239	-0-	17259	2	12	9	Y	11		73
10	22227	X	14390	-0-	-7837	-0-	14298	2	92	9	Y	84	133	0
11	21510	X	3775	-0-	-17735	-0-	3757	2	18	9	Y	16		40

-----

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			19
07		1147 #	1054	-0-	-93	-0-	1054 2		N	-0-			19
08		1116 #	976	-0-	-140	-0-	976 2		N	-0-			19
09		1200 #	235	-0-	-965	-0-	235 2		N	-0-			19
10		1240 #	906	-0-	-334	-0-	906 2		N	-0-			19
11		1200 #	821	-0-	-379	-0-	821 2		N	-0-			19

-----

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
LINN OPERATING, INC. 501545  
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/16/2005

-----

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

06	15983	X	5016	-0-	-10967	-0-	1183 1	3833 2	Y	-0-			-0-
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1260 1	3365 2	Y	-0-			-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1292 1	4242 2	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	1084 1	3091 2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-			-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-			-0-

-----

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

06	1500	N	1929	-0-	429	4262	455 1	1474 2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1763	-0-	-1337	2925	480 1	1283 2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1957	-0-	-1143	1782	457 1	1500 2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1548	-0-	-1452	330	402 1	1146 2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648 3		Y	-0-			-0-
07	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584 3		Y	-0-			-0-
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603 3		Y	-0-			-0-
09	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553 3		Y	-0-			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		Y	-0-			-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 087687		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068				
06	2760 X	2369	-0-	-391	-0-	2369	3	Y	-0-		-0-	
07	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	2504	3	Y	-0-		-0-	
08	2728 X	2426	-0-	-302	-0-	2426	3	Y	-0-		-0-	
09	2550 X	2306	-0-	-244	-0-	2306	3	Y	-0-		-0-	
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	Y	-0-		-0-	
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246				
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1	18	
						1	9					
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		18	
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		18	
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	70	1	N	3	3	18	
						3	9					
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		18	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		18	
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110				
06	3000 N	3126	-0-	126	126	130	1	Y	7		9	
						8	9					
07	3100 N	3159	-0-	59	185	117	1	Y	-0-	7	2	
08	2804 N	2619	-0-	-185	-0-	104	1	Y	1		3	
						1	9					
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	1		4	
						1	9					
10	3224 X	2255	-0-	-969	-0-	94	1	Y	-0-		4	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447				
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	3		6	
						3	9					
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-	5	1	
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		1	
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	1		2	
						1	9					
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		2	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		2	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2220 N	1152	-0-	-1068	-0-	48 1	3	1101 3	Y	3	8
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	3 9	63 1	1635 3	Y	-0-	7
08	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	41 1	41 1	996 3	Y	-0-	7
09	1140 N	957	-0-	-183	-0-	39 1	39 1	918 3	Y	-0-	7
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34 1	34 1	789 3	Y	-0-	7
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT	7
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387		
06	3660 X	2339	-0-	-1321	-0-	97 1	6 9	2236 3	Y	5	18
07	3782 X	3031	-0-	-751	-0-	112 1	112 1	2919 3	Y	-0-	5
08	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	110 1	110 1	2666 3	Y	1	6
09	3120 X	2332	-0-	-788	-0-	94 1	94 1	2238 3	Y	-0-	6
10	2914 X	2379	-0-	-535	-0-	99 1	99 1	2280 3	Y	-0-	6
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT	6
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806		
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51 1	3 9	1180 3	Y	3	9
07	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	62 1	62 1	1598 3	Y	-0-	2
08	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	61 1	61 1	1472 3	Y	-0-	2
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	59 1	59 1	1391 3	Y	-0-	2
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61 1	61 1	1401 3	Y	-0-	2
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT	2
-----											
B. M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070		
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 3	1 9	1 9	Y	1	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 3	3 9	3 9	Y	1 1	3
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 3	2 9	2 9	Y	2 1	3
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 3	1 9	1 9	Y	2 1	2
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9	2 9	Y	4 1	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922		
06	7020 X	6838	-0-	-182	-0-	6834 3	4 9	4 9	Y	4	-0-
07	6975 X	6744	-0-	-231	-0-	6737 3	7 9	7 9	Y	4 1	6
08	6913 X	6492	-0-	-421	-0-	6489 3	3 9	3 9	Y	3	4
09	6840 X	6110	-0-	-730	-0-	6107 3	3 9	3 9	Y	3	3
10	6975 X	6394	-0-	-581	-0-	6386 3	8 9	8 9	Y	7	1
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1655 3	1 9 Y	1		1
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1455 3	1 9 Y	1	1 1	1
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 3	1 9 Y	1	1 1	1
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626 3	2 9 Y	2	2 1	1
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338		
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 3	Y	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700		
06	2730 X	2000	-0-	-730	-0-	1999 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
07	2356 X	2131	-0-	-225	-0-	2129 3	2 9 Y	2		2
08	2232 X	2065	-0-	-167	-0-	2064 3	1 9 Y	1	1 1	2
09	2160 X	1832	-0-	-328	-0-	1831 3	1 9 Y	1	1 1	2
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2041 3	2 9 Y	2	3 1	1
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674		
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 3	Y	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	36 1	860 3 N	6	78 1	23
						7 9				
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	33 1	799 3 N	10	5 1	28
						11 9				
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	36 1	859 3 N	11	7 1	32
						12 9				
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	35 1	823 3 N	97	93 1	36
						107 9				
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	35 1	844 3 N	4	13 1	27
						4 9				
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		27



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	90 1	2135 3	N	5		12
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	6 9 97 1	2332 3	N	1		13
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1 9 98 1	2338 3	N	-0-		13
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	101 1	2393 3	N	-0-		13
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	100 1	2418 3	N	7		20
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	8 9		N	NO RPT		20
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
06	450 N	353	-0-	-97	-0-	15 1	338 3	N	-0-		4
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	11 1	268 3	N	-0-		4
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	9 1	213 3	N	-0-		4
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19 1	449 3	N	-0-		4
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	26 1	623 3	N	5		9
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	6 9		N	NO RPT		9
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	34 1	802 3	N	-0-		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37 1	881 3	N	-0-		-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25 1	598 3	N	-0-		-0-
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	22 1	526 3	N	-0-		-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	33 1	791 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230		
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	163 1	3863 3	N	165	92 1	102
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	182 9 160 1	3856 3	N	1	51 1	52
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	1 9 163 1	3920 3	N	1	24 1	29
09	3840 X	3498	-0-	-342	-0-	1 9 141 1	3345 3	N	11	36 1	4
10	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	12 9 164 1	3947 3	N	1	4 1	1
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	1 9		N	NO RPT		1
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 23		RRCID -> 125692		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	569 3	39 9	Y	35	40 1	15
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	344 3	20 9	Y	18	20 1	13
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	559 3	36 9	Y	33	26 1	20
09	600 N	263	-0-	-337	-0-	253 3	10 9	Y	9	20 1	9
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	186 3	44 9	Y	40	37 1	12
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274			
06	2280 N	2130	-0-	-150	-0-	86 1	2038 3	N	5		36
						6 9					
07	2294 N	1599	-0-	-695	-0-	64 1	1535 3	N	-0-		36
08	2201 N	1665	-0-	-536	-0-	67 1	1598 3	N	-0-		36
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	96 1	2289 3	N	-0-		36
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	97 1	2327 3	N	3		39
						3 9					
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		39
-----											
B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141			
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2911 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2891 3	2 9	Y	2		2
08	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	2767 3	1 9	Y	1	2 1	1
09	2730 X	2573	-0-	-157	-0-	2572 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
10	3038 X	2314	-0-	-724	-0-	2312 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	293	-0-	293	293	12 1	275 3	N	5		5
						6 9					
10	303 N	10	-0-	-293	-0-	10 3		N	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	N	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901			
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	480 N	301	-0-	-179	-0-	13	1	288	3	Y	-0-	3
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-	3
08	496 N	403	-0-	-93	-0-	16	1	387	3	Y	-0-	3
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-	3
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	6	9
						7	9					
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970			
06	4260 X	3242	-0-	-1018	-0-	135	1	3107	3	Y	-0-	7
07	4371 X	4049	-0-	-322	-0-	150	1	3899	3	Y	-0-	7
08	4371 X	4191	-0-	-180	-0-	166	1	4025	3	Y	-0-	7
09	4230 X	4025	-0-	-205	-0-	162	1	3863	3	Y	-0-	7
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	169	1	3871	3	Y	10	17
						11	9					
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT	17
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492			
06	4530 X	2937	-0-	-1593	-0-	122	1	2807	3	Y	7	23
						8	9					
07	4526 X	3908	-0-	-618	-0-	145	1	3763	3	Y	-0-	7
08	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	154	1	3738	3	Y	1	8
						1	9					
09	4020 X	3555	-0-	-465	-0-	144	1	3411	3	Y	-0-	8
10	3968 X	3470	-0-	-498	-0-	145	1	3324	3	Y	1	9
						1	9					
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10512 - 10590			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		23	RRCID ->	137189	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9416 - 9466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		344 N	344	-0-	-0-	99 1	245 2	Y	-0-			24
07		713 N	289	-0-	-424	94 1	195 2	Y	-0-			24
08		682 N	303	-0-	-379	95 1	207 2	Y	1			25
09		1048 N	1048	-0-	-0-	1 9						
10		735 N	735	-0-	-0-	300 1	748 2	Y	-0-			25
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	228 1	507 2	Y	NO RPT			25
-----												
B.M.T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10069 - 10252
06		420 N	414	-0-	-6	414 3		Y	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
08		445 N	445	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			-0-
09		420 N	404	-0-	-16	404 3		Y	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9815 - 10000
06		90 N	1	-0-	-89	1 2		Y	-0-			24
07		217 N	1	-0-	-216	1 2		Y	-0-			24
08		7 N	7	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	1			25
09		4 N	4	-0-	-0-	1 9						
10		10 N	10	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	1			26
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	1 9	7 2	Y	-0-			26
-----												
B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10387 - 10624
06		1050 N	372	-0-	-678	372 3		Y	-0-			-0-
07		1209 N	215	-0-	-994	215 3		Y	-0-			-0-
08		837 N	177	-0-	-660	177 3		Y	-0-			-0-
09		360 N	164	-0-	-196	164 3		Y	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180			Y	NO RPT			-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378
06		2580 X	2306	-0-	-274	96 1	2203 3	Y	6			14
07		3296 X	3296	-0-	-0-	7 9						
08		3538 X	3538	-0-	-0-	122 1	3174 3	Y	-0-	1 1		13
09		3340 X	3340	-0-	-0-	140 1	3397 3	Y	1			14
10		3358 X	3358	-0-	-0-	1 9						
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	135 1	3205 3	Y	-0-			14
-----												
B.M.T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480
06		960 N	871	-0-	-89	871 3		Y	-0-			-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	1019 3		Y	-0-			-0-
08		2461 N	2461	-0-	-0-	2461 3		Y	-0-			-0-
09		2369 X	2369	-0-	-0-	2369 3		Y	-0-			-0-
10		2407 X	2407	-0-	-0-	2407 3		Y	-0-			-0-
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	390 3	Y	1			3
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	1 9				2 1		1
08	465 N	127	-0-	-338	-0-	12 1	322 3	Y	-0-			1
09	420 N	65	-0-	-355	-0-	5 1	122 3	Y	-0-			1
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	32 1	728 3	Y	NO RPT			1
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	130 1	565 2	N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	102 1	495 2	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	82 1	360 2	N	-0-			-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	61 1	293 2	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	54 1	263 2	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158			
06	4920 X	2005	-0-	-2915	-0-	2005 3		Y	-0-			-0-
07	4092 X	2234	-0-	-1858	-0-	2234 3		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2015	-0-	-992	-0-	2015 3		Y	-0-			-0-
09	2760 X	1995	-0-	-765	-0-	1995 3		Y	-0-			-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968			
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3750 3	123 9	Y	112	126 1		46
07	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3495 3	58 9	Y	53	61 1		38
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4060 3	113 9	Y	103	82 1		59
09	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	3712 3	28 9	Y	25	61 1		23
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3870 3	143 9	Y	130	120 1		33
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			33

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	6450 X	4953	-0-	-1497	-0-	4950 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	6665 X	4950	-0-	-1715	-0-	4946 3	4 9	Y	4		4
08	5642 X	5138	-0-	-504	-0-	5136 3	2 9	Y	2	3 1	3
09	5250 X	4915	-0-	-335	-0-	4912 3	3 9	Y	3	3 1	3
10	T. A.	4818	-0-	4818	4818	4812 3	6 9	Y	5	7 1	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4818			Y	NO RPT		1
-----											
B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 145754		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428			
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	N	-0-	-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 3	N	-0-	-0-	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	258 3	N	-0-	-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 3	N	-0-	-0-	
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20 1	483 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596			
06	2370 X	2219	-0-	-151	-0-	2218 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2588 3	2 9	Y	2		2
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2502 3	1 9	Y	1	2 1	1
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2386 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
10	T. A.	2490	-0-	2490	2490	2488 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2490			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278			
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		-0-
07	775 N	423	-0-	-352	-0-	423 3		Y	-0-		-0-
08	775 N	234	-0-	-541	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1710 N	1474	-0-	-236	-0-	1474 3	Y	-0-		-0-	
07	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1753 3	Y	-0-		-0-	
08	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575 3	Y	-0-		-0-	
09	1470 N	1214	-0-	-256	-0-	1214 3	Y	-0-		-0-	
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	Y	-0-		-0-	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826			
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3	Y	-0-		-0-	
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	624 3	Y	-0-		-0-	
08	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	Y	-0-		-0-	
09	720 N	492	-0-	-228	-0-	492 3	Y	-0-		-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	Y	-0-		-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215			
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	104 1	450 2	Y	-0-	3	
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	119 1	575 2	Y	-0-	3	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	117 1	514 2	Y	-0-	3	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	100 1	479 2	Y	-0-	3	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	104 1	504 2	Y	-0-	3	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	3	
-----											
B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295			
06	2880 X	2425	-0-	-455	-0-	2406 3	19 9	Y	17	19 1	1
07	2976 X	2135	-0-	-841	-0-	2114 3	21 9	Y	19		20
08	2728 X	2135	-0-	-593	-0-	2123 3	12 9	Y	11	16 1	15
09	2640 X	1990	-0-	-650	-0-	1977 3	13 9	Y	12	16 1	11
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1973 3	24 9	Y	22	31 1	2
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572			
06	5520 X	4865	-0-	-655	-0-	4862 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	5704 X	5269	-0-	-435	-0-	5265 3	4 9	Y	4		4
08	5673 X	5478	-0-	-195	-0-	5476 3	2 9	Y	2	3 1	3
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5433 3	3 9	Y	3	4 1	2
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5604 3	7 9	Y	6	8 1	-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152			
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		Y	-0-		-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		Y	-0-		-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		Y	-0-		-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4872 3	3 9	Y	3	3 1		1
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4335 3	3 9	Y	3			4
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3275 3	2 9	Y	2	3 1		3
09	3060 X	2208	-0-	-852	-0-	2207 3	1 9	Y	1	2 1		2
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3727 3	4 9	Y	4	5 1		1
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884			
06	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	59 1	1355 3	Y	3			10
						3 9						
07	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	69 1	1784 3	Y	-0-	8 1		2
08	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	71 1	1718 3	Y	1			3
						1 9						
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	69 1	1648 3	Y	-0-			3
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	71 1	1630 3	Y	-0-			3
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874			
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		Y	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		Y	-0-			-0-
08	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	1794 3		Y	-0-			-0-
09	1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1298 3		Y	-0-			-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-			-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962			
06	3810 X	3360	-0-	-450	-0-	3358 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	3937 X	2567	-0-	-1370	-0-	2565 3	2 9	Y	2			2
08	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3162 3	2 9	Y	2	2 1		2
09	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	3154 3	2 9	Y	2	2 1		2
10	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	3070 3	3 9	Y	3	5 1		-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212			
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	3			Y	-0-				-0-
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-				-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-				-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-				-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-				-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970			
06	5400 X	4666	-0-	-734	-0-	4663	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	5518 X	4898	-0-	-620	-0-	4894	3	4	9	Y	4				4
08	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	5097	3	2	9	Y	2	3	1		3
09	5160 X	4863	-0-	-297	-0-	4860	3	3	9	Y	3	3	1		3
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4932	3	6	9	Y	5	7	1		1
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
B.M.T.		WELL #:		53	RRCID ->	161653	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9602 - 11046			
06	2850 X	2277	-0-	-573	-0-	2264	3	13	9	Y	12	14	1		5
07	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	2570	3	7	9	Y	6	7	1		4
08	2914 X	2323	-0-	-591	-0-	2310	3	13	9	Y	12	9	1		7
09	2700 X	2322	-0-	-378	-0-	2319	3	3	9	Y	3	7	1		3
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2365	3	15	9	Y	14	14	1		3
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218			
06	4080 X	3938	-0-	-142	-0-	3936	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
07	4185 X	3927	-0-	-258	-0-	3924	3	3	9	Y	3				3
08	4154 X	3954	-0-	-200	-0-	3952	3	2	9	Y	2	3	1		2
09	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	3756	3	2	9	Y	2	3	1		1
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	3	4	9	Y	4	5	1		-0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		50	RRCID ->	162611	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	9690 - 11057			
06	5460 X	4945	-0-	-515	-0-	4945	3			Y	-0-				-0-
07	5642 X	5315	-0-	-327	-0-	5315	3			Y	-0-				-0-
08	5642 X	4948	-0-	-694	-0-	4948	3			Y	-0-				-0-
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-				-0-
10	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			Y	-0-				-0-
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3	Y	-0-			-0-
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	Y	-0-			-0-
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	Y	-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	Y	-0-			-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528				
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	Y	-0-			-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	Y	-0-			-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	Y	-0-			-0-
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	Y	-0-			-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	Y	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390				
06		1620 N	1498	-0-	-122	-0-	60	1	N	17			31
							19	9					
07		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	113	1	N	9			40
							10	9					
08		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	N	5			45
							6	9					
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	N	2			47
							2	9					
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	104	1	N	19	49	1	17
							21	9					
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			17
-----													
B.M.T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	9330 X	8103	-0-	-1227	-0-	8103 3		Y	-0-			-0-
07	9610 X	9397	-0-	-213	-0-	9397 3		Y	-0-			-0-
08	9610 X	8826	-0-	-784	-0-	8826 3		Y	-0-			-0-
09	9300 X	9141	-0-	-159	-0-	9141 3		Y	-0-			-0-
10	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9309 3		Y	-0-			-0-
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 3		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2865	-0-	-700	-0-	2865 3		Y	-0-			-0-
08	3131 X	2699	-0-	-432	-0-	2699 3		Y	-0-			-0-
09	3540 X	2547	-0-	-993	-0-	2547 3		Y	-0-			-0-
10	4309 X	2834	-0-	-1475	-0-	2834 3		Y	-0-			-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26 1	613 3	N	-0-			-0-
07	527 N	366	-0-	-161	-0-	15 1	351 3	N	-0-			-0-
08	527 N	324	-0-	-203	-0-	13 1	311 3	N	-0-			-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	20 1	475 3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23 1	558 3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

06	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	2225 3	22 9	Y	20	22 1		7
07	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2354 3	11 9	Y	10	12 1		5
08	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2448 3	20 9	Y	18	15 1		8
09	2550 X	2231	-0-	-319	-0-	2225 3	6 9	Y	5	12 1		1
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2082 3	24 9	Y	22	21 1		2
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			2

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		Y	-0-			-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		Y	-0-			-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		Y	-0-			-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		Y	-0-			-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

06	9900 X	9312	-0-	-588	-0-	376 1	8919 3	N	15			77
						17 9						
07	9672 X	8771	-0-	-901	-0-	347 1	8345 3	N	72	35 1		114
						79 9						
08	9827 X	9552	-0-	-275	-0-	377 1	9083 3	N	84	52 1		146
						92 9						
09	9510 X	8643	-0-	-867	-0-	348 1	8289 3	N	5	69 1		82
						6 9						
10	9176 X	8834	-0-	-342	-0-	349 1	8401 3	N	76	61 1		97
						84 9						
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT			97

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3780 X	3492	-0-	-288	-0-	3492 3		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3483 3		Y	-0-			-0-
08	3906 X	2977	-0-	-929	-0-	2977 3		Y	-0-			-0-
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 3		Y	-0-			-0-
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		Y	-0-			-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458
06	840 N	758	-0-	-82	-0-	758 3		Y	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-			-0-
08	744 N	628	-0-	-116	-0-	628 3		Y	-0-			-0-
09	750 N	344	-0-	-406	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10134 - 10160
06	3450 X	3423	-0-	-27	-0-	3372 3	51 9	Y	46	52 1		18
07	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	3320 3	26 9	Y	24	27 1		15
08	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3400 3	47 9	Y	43	34 1		24
09	3420 X	3249	-0-	-171	-0-	3236 3	13 9	Y	12	27 1		9
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3331 3	57 9	Y	52	49 1		12
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234 - 10258
06	14B2 EXT	456	-0-	456	456	456 3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	321	-0-	321	777	321 3		Y	-0-			-0-
08	1087 X	310	-0-	-777	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	254	-0-	254	254	254 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		63	RRCID ->	168543	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9519 - 10451
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 3		Y	-0-			-0-
07	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574 3		Y	-0-			-0-
08	3844 X	3536	-0-	-308	-0-	3536 3		Y	-0-			-0-
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	3464 3		Y	-0-			-0-
10	3844 X	3446	-0-	-398	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709 - 11043
06	3450 X	3145	-0-	-305	-0-	3145 3		Y	-0-			-0-
07	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	3313 3		Y	-0-			-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		Y	-0-			-0-
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110 3		Y	-0-			-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10242
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	94 1	2237 3	N	-0-			-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	93 1	2227 3	N	-0-			-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	99 1	2371 3	N	-0-			-0-
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	90 1	2148 3	N	-0-			-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	89 1	2139 3	N	-0-			-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868 3	18 9	Y	16	18 1	7
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1754 3	10 9	Y	9	9 1	7
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1786 3	17 9	Y	15	12 1	10
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	1685 3	6 9	Y	5	10 1	5
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1736 3	20 9	Y	18	17 1	6
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 169266		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249			
06	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	88 1	2091 3	N	-0-		-0-
07	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	87 1	2098 3	N	-0-		-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	91 1	2191 3	N	-0-		-0-
09	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	85 1	2021 3	N	-0-		-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	85 1	2060 3	N	-0-		-0-
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242			
06	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	3515 3		Y	-0-		-0-
07	4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045 3		Y	-0-		-0-
08	3999 X	2420	-0-	-1579	-0-	2420 3		Y	-0-		-0-
09	3510 X	3046	-0-	-464	-0-	3046 3		Y	-0-		-0-
10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 3		Y	-0-		-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066			
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		Y	-0-		-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		Y	-0-		-0-
08	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	1796 3		Y	-0-		-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		Y	-0-		-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-		-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378			
06	1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807 3		Y	-0-		-0-
07	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1836 3		Y	-0-		-0-
08	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	1810 3		Y	-0-		-0-
09	1800 N	1716	-0-	-84	-0-	1716 3		Y	-0-		-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-		-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830			
06	5190 X	4323	-0-	-867	-0-	4323 3		Y	-0-		-0-
07	5022 X	4946	-0-	-76	-0-	4946 3		Y	-0-		-0-
08	4960 X	4924	-0-	-36	-0-	4924 3		Y	-0-		-0-
09	4800 X	4404	-0-	-396	-0-	4404 3		Y	-0-		-0-
10	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 3		Y	-0-		-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841			
06	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3141 3	48 9	Y	44	51 1	18
07	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3088 3	29 9	Y	26	28 1	16
08	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	3079 3	46 9	Y	42	34 1	24
09	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2964 3	15 9	Y	14	28 1	10
10	3286 X	3084	-0-	-202	-0-	3029 3	55 9	Y	50	47 1	13
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		13

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3355	-0-	-272	-0-	3355	3		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363	3		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3049	-0-	-461	-0-	3049	3		Y	-0-			-0-
10	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	3395	3		Y	-0-			-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
06	14B2 EXT	2322	-0-	2322	3842	2322	3		Y	-0-			-0-
07	3846 X	4	-0-	-3842	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	1500 N	100	-0-	-1400	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844	
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		Y	-0-			-0-
09	1590 N	788	-0-	-802	-0-	788	3		Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477	
06	3510 X	2145	-0-	-1365	-0-	2025	3	120 9	Y	109	124 1		43
07	3627 X	1640	-0-	-1987	-0-	1575	3	65 9	Y	59	65 1		37
08	3162 X	2023	-0-	-1139	-0-	1910	3	113 9	Y	103	83 1		57
09	2640 X	2212	-0-	-428	-0-	2179	3	33 9	Y	30	66 1		21
10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2191	3	135 9	Y	123	117 1		27
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT			27
-----													
B.M.T.		WELL #:		97	RRCID ->	170196	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9611 - 10401	
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
08	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3		Y	-0-			-0-
09	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3		Y	-0-			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10332 - 10356	
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		Y	-0-			-0-
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		Y	-0-			-0-
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		Y	-0-			-0-
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		Y	-0-			-0-
10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		Y	-0-			-0-
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024	
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		Y	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		Y	-0-			-0-
08	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3		Y	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		Y	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9022 - 10264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10920 X	10129	-0-	-791	-0-	10129	3			Y	-0-			-0-
07	11098 X	8804	-0-	-2294	-0-	8804	3			Y	-0-			-0-
08	10695 X	10637	-0-	-58	-0-	10637	3			Y	-0-			-0-
09	10140 X	5117	-0-	-5023	-0-	5117	3			Y	-0-			-0-
10	10478 X	10239	-0-	-239	-0-	10239	3			Y	-0-			-0-
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10801 - 10830		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
08	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9428 - 10634		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10108 - 10253		
06	2910 X	2828	-0-	-82	-0-	2828	3			Y	-0-			-0-
07	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2777	3			Y	-0-			-0-
08	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	2613	3			Y	-0-			-0-
09	2820 X	2653	-0-	-167	-0-	2653	3			Y	-0-			-0-
10	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3			Y	-0-			-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452	
06	4290 X	3881	-0-	-409	-0-	3785	3	96 9	Y	87	99 1	34	
07	4154 X	3606	-0-	-548	-0-	3549	3	57 9	Y	52	55 1	31	
08	3751 X	3176	-0-	-575	-0-	3085	3	91 9	Y	83	67 1	47	
09	3870 X	3299	-0-	-571	-0-	3268	3	31 9	Y	28	57 1	18	
10	3658 X	3448	-0-	-210	-0-	3342	3	106 9	Y	96	92 1	22	
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT			22

B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034		
06	600 N	449	-0-	-151	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
07	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146	
06	4290 X	4069	-0-	-221	-0-	3966	3	103 9	Y	94	108 1	38	
07	4433 X	3851	-0-	-582	-0-	3784	3	67 9	Y	61	62 1	37	
08	4309 X	3986	-0-	-323	-0-	3887	3	99 9	Y	90	74 1	53	
09	4080 X	3822	-0-	-258	-0-	3783	3	39 9	Y	35	66 1	22	
10	4216 X	3980	-0-	-236	-0-	3867	3	113 9	Y	103	100 1	25	
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y	NO RPT			25

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148 - 10302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		480 N	480	-0-	-0-	14 1	466 3	N	-0-		-0-	
07		496 N	462	-0-	-34	13 1	425 3	N	22		22	
						24 9						
08		589 N	479	-0-	-110	14 1	464 3	N	1		23	
						1 9						
*09		480 N	441	-0-	-39	12 1	387 3	N	38		61	
						42 9						
*10		420 N	420	-0-	-0-	12 1	408 3	N	-0-		61	
11		450 N	NO RPT	-0-	-450			N	NO RPT		61	
-----												
B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	170959	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9529 - 10106
06		486 N	486	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-	
07		496 N	432	-0-	-64	432 3		Y	-0-		-0-	
08		496 N	384	-0-	-112	384 3		Y	-0-		-0-	
09		480 N	364	-0-	-116	364 3		Y	-0-		-0-	
10		378 N	378	-0-	-0-	378 3		Y	-0-		-0-	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360			Y	NO RPT		-0-	
-----												
B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622 - 9640
06		1310 N	1310	-0-	-0-	1306 3	4 9	Y	4	4 1	3	
07		1364 N	1313	-0-	-51	1311 3	2 9	Y	2	3 1	2	
08		1488 N	747	-0-	-741	744 3	3 9	Y	3	3 1	2	
09		1320 N	733	-0-	-587	732 3	1 9	Y	1	3 1	-0-	
10		1107 N	1107	-0-	-0-	1103 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
11		720 N	NO RPT	-0-	-720			Y	NO RPT		-0-	
-----												
B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046 - 10306
06		3420 X	3002	-0-	-418	2994 3	8 9	Y	7	9 1	2	
07		3472 X	2916	-0-	-556	2912 3	4 9	Y	4	4 1	2	
08		3441 X	3024	-0-	-417	3016 3	8 9	Y	7	5 1	4	
09		3030 X	2895	-0-	-135	2893 3	2 9	Y	2	4 1	2	
10		3100 X	3068	-0-	-32	3059 3	9 9	Y	8	7 1	3	
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000			Y	NO RPT		3	
-----												
B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502 - 10113
06		1163 N	1163	-0-	-0-	1131 3	32 9	Y	29	33 1	12	
07		1223 N	1223	-0-	-0-	1203 3	20 9	Y	18	19 1	11	
08		1219 N	1219	-0-	-0-	1188 3	31 9	Y	28	23 1	16	
09		1170 N	1123	-0-	-47	1111 3	12 9	Y	11	19 1	8	
10		1155 N	1155	-0-	-0-	1120 3	35 9	Y	32	31 1	9	
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020			Y	NO RPT		9	
-----												
B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488 - 9498
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9343		- 10096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1650 X	1375	-0-	-275	-0-	1286	3	89	9	Y	81	93	1	31
07	1705 X	1356	-0-	-349	-0-	1297	3	59	9	Y	54	55	1	30
08	1643 X	1301	-0-	-342	-0-	1215	3	86	9	Y	78	65	1	43
09	1590 X	1452	-0-	-138	-0-	1417	3	35	9	Y	32	58	1	17
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1450	3	98	9	Y	89	87	1	19
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9378		- 10388		
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	N	-0-			-0-
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	36	1	862	3	N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	N	-0-			-0-
09	870 N	843	-0-	-27	-0-	34	1	809	3	N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	852	3	N	7			7
						8	9							
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			7
-----														
B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9201		- 10150		
06	2910 X	2785	-0-	-125	-0-	2768	3	17	9	Y	15	17	1	7
07	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	2876	3	11	9	Y	10	11	1	6
08	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	2730	3	15	9	Y	14	12	1	8
09	2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2513	3	7	9	Y	6	11	1	3
10	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	2807	3	18	9	Y	16	16	1	3
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9352		- 9746		
06	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1258	3	53	9	Y	48	54	1	20
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1750	3	36	9	Y	33	33	1	20
08	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1495	3	51	9	Y	46	38	1	28
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	Y	21	36	1	13
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1536	3	57	9	Y	52	51	1	14
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9062		- 9124		
06	8700 X	8196	-0-	-504	-0-	8196	3			Y	-0-			-0-
07	8928 X	7121	-0-	-1807	-0-	7121	3			Y	-0-			-0-
08	8587 X	8091	-0-	-496	-0-	8091	3			Y	-0-			-0-
09	8310 X	7287	-0-	-1023	-0-	7287	3			Y	-0-			-0-
10	8463 X	7999	-0-	-464	-0-	7999	3			Y	-0-			-0-
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10082		- 11548		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4080 X	3784	-0-	-296	-0-	3714 3	70 9	Y	64	74 1	26
07	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	3715 3	44 9	Y	40	42 1	24
08	3999 X	3160	-0-	-839	-0-	3092 3	68 9	Y	62	51 1	35
09	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	3459 3	25 9	Y	23	43 1	15
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3907 3	78 9	Y	71	68 1	18
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528			
06	4274 X	3392	-0-	-882	-0-	137 1	3253 3	N	2		50
						2 9					
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	138 1	3306 3	N	2		52
						2 9					
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	140 1	3361 3	N	-0-		52
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	128 1	3038 3	N	3		55
						3 9					
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	123 1	2953 3	N	-0-		55
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		55
-----											
B. M. T.		WELL #: 109		RRCID -> 172203		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872			
06	6060 X	5261	-0-	-799	-0-	5261 3		Y	-0-		-0-
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 3		Y	-0-		-0-
08	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 3		Y	-0-		-0-
09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 3		Y	-0-		-0-
10	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 3		Y	-0-		-0-
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508			
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	74 1	1758 3	N	40		82
						44 9					
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	119 1	2850 3	N	15		97
						17 9					
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	102 1	2444 3	N	18		115
						20 9					
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	95 1	2254 3	N	9	116 1	8
						10 9					
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	93 1	2234 3	N	2		10
						2 9					
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		10
-----											
B. M. T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206			
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3815 3	11 9	Y	10	12 1	4
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3939 3	8 9	Y	7	7 1	4
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3955 3	11 9	Y	10	9 1	5
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3836 3	4 9	Y	4	7 1	2
10	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3638 3	12 9	Y	11	11 1	2
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2340 N	1819	-0-	-521	-0-	76 1	1739 3	Y	4		15
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	4 9					
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	95 1	2471 3	Y	-0-	10 1	5
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	94 1	2269 3	Y	1		6
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	91 1	2168 3	Y	-0-		6
						100 1	2280 3	Y	-0-		6
								Y	NO RPT		6
-----											
B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338			
06	7170 X	4373	-0-	-2797	-0-	4370 3	3 9	Y	3	3 1	1
07	7409 X	6706	-0-	-703	-0-	6700 3	6 9	Y	5		6
08	7409 X	5927	-0-	-1482	-0-	5924 3	3 9	Y	3	4 1	5
09	5340 X	4457	-0-	-883	-0-	4455 3	2 9	Y	2	4 1	3
10	4619 X	1754	-0-	-2865	-0-	1752 3	2 9	Y	2	4 1	1
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114			
06	4410 X	4389	-0-	-21	-0-	4389 3		Y	-0-		-0-
07	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	4449 3		Y	-0-		-0-
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 3		Y	-0-		-0-
09	4410 X	4096	-0-	-314	-0-	4096 3		Y	-0-		-0-
10	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4261 3		Y	-0-		-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215			
06	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 3		Y	-0-		-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		Y	-0-		-0-
08	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1948 3		Y	-0-		-0-
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		Y	-0-		-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		Y	-0-		-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408			
06	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	3554 3	47 9	Y	43	49 1	18
07	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	3668 3	33 9	Y	30	30 1	18
08	3937 X	3334	-0-	-603	-0-	3289 3	45 9	Y	41	35 1	24
09	3630 X	2805	-0-	-825	-0-	2784 3	21 9	Y	19	32 1	11
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4147 3	51 9	Y	46	45 1	12
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145			
06	4410 X	3224	-0-	-1186	-0-	134 1	3081 3	Y	8		26
07	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	157 1	4088 3	Y	-0-	19 1	7
08	4588 X	4304	-0-	-284	-0-	171 1	4132 3	Y	1		8
09	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	1 9					
10	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	165 1	3928 3	Y	-0-		8
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	175 1	3998 3	Y	1		9
						1 9					
								Y	NO RPT		9

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	5729	-0-	2729	6360	231 1	5481 3	N	15			15
07	3100 N	5346	-0-	2246	8606	17 9						
08	14176 X	5570	-0-	-8606	-0-	214 1	5132 3	N	-0-			15
09	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	223 1	5347 3	N	-0-			15
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	218 1	5176 3	N	-0-			18
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	216 1	5194 3	N	3			
						3 9						
								N	NO RPT			18
-----												
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112			
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			11
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592			
06	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	503 1	10344 3	N	-0-			-0-
07	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	498 1	10445 3	N	-0-			-0-
08	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	514 1	10583 3	N	-0-			-0-
09	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	491 1	10003 3	N	-0-			-0-
10	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	505 1	10205 3	N	-0-			-0-
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914			
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314 3		Y	-0-			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		Y	-0-			-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732			
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25 1	598 3	N	-0-			12
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24 1	570 3	N	-0-			12
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	22 1	519 3	N	-0-			12
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	19 1	457 3	N	-0-			12
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22 1	529 3	N	1			13
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	1 9		N	NO RPT			13
-----												
B. M. T.		WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038			
06	8400 X	6846	-0-	-1554	-0-	6846 3		Y	-0-			-0-
07	8525 X	6699	-0-	-1826	-0-	6699 3		Y	-0-			-0-
08	8525 X	5501	-0-	-3024	-0-	5501 3		Y	-0-			-0-
09	7890 X	4332	-0-	-3558	-0-	4332 3		Y	-0-			-0-
10	7626 X	2539	-0-	-5087	-0-	2539 3		Y	-0-			-0-
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	Y	-0-		-0-	
07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 3	Y	-0-		-0-	
08	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 3	Y	-0-		-0-	
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 3	Y	-0-		-0-	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	Y	-0-		-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287			
06	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	271 1	6441 3	N	16	37	
07	6758 X	5675	-0-	-1083	-0-	226 1	5442 3	N	6	43	
08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	336 1	8074 3	N	14	57	
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	312 1	7426 3	N	17	63 1	
10	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	321 1	7725 3	N	6	17	
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			N	NO RPT	17	
-----											
B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618			
06	5640 X	4690	-0-	-950	-0-	4589 3	101 9	Y	92	107 1	36
07	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	5258 3	73 9	Y	66	65 1	37
08	6510 X	4291	-0-	-2219	-0-	4199 3	92 9	Y	84	72 1	49
09	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7502 3	46 9	Y	42	69 1	22
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6023 3	111 9	Y	101	99 1	24
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		24
-----											
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913			
06	2880 X	2392	-0-	-488	-0-	2392 3		Y	-0-	-0-	
07	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366 3		Y	-0-	-0-	
08	2976 X	2464	-0-	-512	-0-	2464 3		Y	-0-	-0-	
09	2640 X	2301	-0-	-339	-0-	2301 3		Y	-0-	-0-	
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		Y	-0-	-0-	
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932			
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-	-0-	
07	1860 N	765	-0-	-1095	-0-	765 3		Y	-0-	-0-	
08	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	1165 3		Y	-0-	-0-	
09	1950 N	1534	-0-	-416	-0-	1534 3		Y	-0-	-0-	
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		Y	-0-	-0-	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632			
06	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	2838 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2948 3	2 9	Y	2		2
08	3069 X	3029	-0-	-40	-0-	3028 3	1 9	Y	1	2 1	1
09	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	2863 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2902 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775			
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6739 3	194 9	Y	176	338 1	15
07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7891 3	139 9	Y	126		141
08	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7481 3	23 9	Y	21	18 1	144
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7124 3	6 9	Y	5	28 1	121
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7463 3	67 9	Y	61		182
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT		182
-----											
B.M.T. B		WELL #: 1		RRCID -> 177252		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632			
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	749 3	N	5		5
						6 9					
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35 1	750 3	N	-0-		5
*06	690 N	672	-0-	-18	-0-	31 1	641 3	N	-0-		5
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36 1	759 3	N	-0-		5
*08	713 N	702	-0-	-11	-0-	32 1	670 3	N	-0-		5
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34 1	697 3	N	-0-		5
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38 1	767 3	N	-0-		5
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		5
-----											
B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416			
06	2670 N	2360	-0-	-310	-0-	2358 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	2493 3	2 9	Y	2		2
08	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	2409 3	1 9	Y	1	2 1	1
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2384 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2451 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 123		RRCID -> 177666		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968			
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5238 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5188 3	4 9	Y	4		4
08	5177 X	5140	-0-	-37	-0-	5138 3	2 9	Y	2	3 1	3
09	5010 X	4957	-0-	-53	-0-	4954 3	3 9	Y	3	3 1	3
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5264 3	6 9	Y	5	8 1	-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455			
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	928 3		Y	-0-		-0-
07	961 N	823	-0-	-138	-0-	823 3		Y	-0-		-0-
08	868 N	176	-0-	-692	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
09	930 N	139	-0-	-791	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 178054		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4560 X	2707	-0-	-1853	-0-	2707 3		Y	-0-	-0-
07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 3		Y	-0-	-0-
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 3		Y	-0-	-0-
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 3		Y	-0-	-0-
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3		Y	-0-	-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	132 1	3125 3	N	-0-	-0-
07	3317 X	3248	-0-	-69	-0-	130 1	3118 3	N	-0-	-0-
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	135 1	3236 3	N	-0-	-0-
09	3210 X	3131	-0-	-79	-0-	126 1	3005 3	N	-0-	-0-
10	3255 X	3229	-0-	-26	-0-	129 1	3100 3	N	-0-	-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
06	6540 X	6508	-0-	-32	-0-	6508 3		Y	-0-	-0-
07	6758 X	6564	-0-	-194	-0-	6564 3		Y	-0-	-0-
08	6727 X	6538	-0-	-189	-0-	6538 3		Y	-0-	-0-
09	6510 X	6273	-0-	-237	-0-	6273 3		Y	-0-	-0-
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482 3		Y	-0-	-0-
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242		
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-	-0-
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	368 3		Y	-0-	-0-
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		Y	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
07	3100 N	7497	-0-	4397	-0-	7497 3		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3982	-0-	882	-0-	5279 3		Y	-0-	-0-
09	3000 N	2800	-0-	-200	-0-	5079 3		Y	-0-	-0-
10	3100 N	2497	-0-	-603	-0-	4476 3		Y	-0-	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	4446		Y	NO RPT	-0-
-----										
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072		
06	11400 X	9942	-0-	-1458	-0-	9911 3	31 9	Y	28	105
07	11780 X	11350	-0-	-430	-0-	11214 3	136 9	Y	124	229
08	11501 X	11307	-0-	-194	-0-	11073 3	234 9	Y	213	157
09	10920 X	10503	-0-	-417	-0-	10307 3	196 9	Y	178	182
10	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12200 3	124 9	Y	113	105
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			Y	NO RPT	105
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206		
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	107 1	2544 3	N	-0-	5
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	118 1	2834 3	N	-0-	5
08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	92 1	2211 3	N	-0-	5
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	55 1	1306 3	N	-0-	5
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	38 1	917 3	N	-0-	5
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		34798 X	34798	-0-	-0-	734	1	34019	3	Y	41	59
07		20942 X	20942	-0-	-0-	45	9					
08		17164 X	17164	-0-	-0-	775	1	20167	3	Y	-0-	54
						681	1	16479	3	Y	4	58
						4	9					
09		13212 X	13212	-0-	-0-	532	1	12680	3	Y	-0-	58
*10		32333 X	11676	-0-	-20657	488	1	11187	3	Y	1	59
						1	9					
11		31290 X	NO RPT	-0-	-31290					Y	NO RPT	59
-----												
B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 10058 - 10078				
06		1235 N	1235	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-	-0-
07		775 N	302	-0-	-473	302	3			Y	-0-	-0-
08		869 N	869	-0-	-0-	869	3			Y	-0-	-0-
09		1230 N	1214	-0-	-16	1214	3			Y	-0-	-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-	-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840					Y	NO RPT	-0-
-----												
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720				
06		3006 X	3006	-0-	-0-	3004	3	2	9	Y	2	-0-
07		3374 X	3374	-0-	-0-	3372	3	2	9	Y	2	2
08		3268 X	3268	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	2
09		3115 X	3115	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-	2
10		3255 X	3229	-0-	-26	3228	3	1	9	Y	1	3
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270					Y	NO RPT	3
-----												
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796				
06		3990 X	2978	-0-	-1012	2978	3			Y	-0-	-0-
07		4123 X	2535	-0-	-1588	2535	3			Y	-0-	-0-
08		4030 X	3297	-0-	-733	3297	3			Y	-0-	-0-
09		3630 X	3559	-0-	-71	3559	3			Y	-0-	-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-	-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940					Y	NO RPT	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250				
06		5880 X	5181	-0-	-699	5178	3	3	9	Y	3	-0-
07		6076 X	5353	-0-	-723	5349	3	4	9	Y	4	4
08		5456 X	4707	-0-	-749	4705	3	2	9	Y	2	3
09		5190 X	4946	-0-	-244	4943	3	3	9	Y	3	3
10		5270 X	5046	-0-	-224	5040	3	6	9	Y	5	1
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100					Y	NO RPT	1
-----												
BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182				
06		10080 X	8142	-0-	-1938	8142	3			Y	-0-	-0-
07		10478 X	9795	-0-	-683	9795	3			Y	-0-	-0-
08		10478 X	9162	-0-	-1316	9162	3			Y	-0-	-0-
09		10140 X	8654	-0-	-1486	8654	3			Y	-0-	-0-
10		10137 X	9367	-0-	-770	9367	3			Y	-0-	-0-
11		9480 X	NO RPT	-0-	-9480					Y	NO RPT	-0-



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4547	-0-	-493	-0-	4547 3		Y	-0-			-0-
07	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	4685 3		Y	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 3		Y	-0-			-0-
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 3		Y	-0-			-0-
10	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 3		Y	-0-			-0-
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069			
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	45 1	1072 3	N	-0-			-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	59 1	1419 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	53 1	1260 3	N	-0-			-0-
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	88 1	2096 3	N	-0-			-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	78 1	1887 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066			
06	6720 X	5722	-0-	-998	-0-	5721 3	1 9	Y	1	1 1		13
07	6882 X	6465	-0-	-417	-0-	6459 3	6 9	Y	5			18
08	6696 X	6516	-0-	-180	-0-	6506 3	10 9	Y	9	5 1		22
09	6480 X	6183	-0-	-297	-0-	6175 3	8 9	Y	7	6 1		23
10	6696 X	6468	-0-	-228	-0-	6464 3	4 9	Y	4	7 1		20
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000			
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3951 3	6 9	Y	5	5 1		2
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4339 3	3 9	Y	3	4 1		1
08	3782 X	3677	-0-	-105	-0-	3671 3	6 9	Y	5	4 1		2
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3695 3	2 9	Y	2	3 1		1
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3641 3	6 9	Y	5	5 1		1
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004			
06	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	2730 3		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	3012 3		Y	-0-			-0-
08	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3051 3		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2921 3		Y	-0-			-0-
10	3069 X	2819	-0-	-250	-0-	2819 3		Y	-0-			-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520			
06	7500 X	5001	-0-	-2499	-0-	208 1	4780 3	Y	12			39
07	7161 X	6504	-0-	-657	-0-	241 1	6263 3	Y	-0-	3 1		36
08	7161 X	6492	-0-	-669	-0-	258 1	6233 3	Y	1			37
09	6900 X	6234	-0-	-666	-0-	252 1	5982 3	Y	-0-			37
*10	6789 X	6422	-0-	-367	-0-	269 1	6152 3	Y	1			38
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			38

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5940 X	5306	-0-	-634	-0-	5298 3	8 9	Y	7	5 1		112
07	6138 X	5761	-0-	-377	-0-	5732 3	29 9	Y	26			138
08	6076 X	5848	-0-	-228	-0-	5844 3	4 9	Y	4	24 1		118
09	5670 X	5412	-0-	-258	-0-	5400 3	12 9	Y	11			129
10	5859 X	5617	-0-	-242	-0-	5599 3	18 9	Y	16	132 1		13
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT			13
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 181312		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560			
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	103 1	2454 3	N	10			27
						11 9						
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	103 1	2470 3	N	-0-			27
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	108 1	2596 3	N	-0-			27
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	101 1	2415 3	N	8			35
						9 9						
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	102 1	2458 3	N	4			39
						4 9						
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			39
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10143 - 11437			
06	3810 X	2612	-0-	-1198	-0-	109 1	2496 3	Y	6			20
						7 9						
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	137 1	3547 3	Y	-0-	2 1		18
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	155 1	3752 3	Y	1			19
						1 9						
09	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	136 1	3242 3	Y	-0-			19
10	3503 X	3456	-0-	-47	-0-	145 1	3310 3	Y	1			20
						1 9						
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10122 - 10778			
06	2340 X	2204	-0-	-136	-0-	2202 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366 3	2 9	Y	2			2
08	2697 N	2213	-0-	-484	-0-	2212 3	1 9	Y	1	2 1		1
09	2190 N	2026	-0-	-164	-0-	2025 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2119 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553			
06	6330 X	5921	-0-	-409	-0-	5921 3		Y	-0-			-0-
07	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	5715 3		Y	-0-			-0-
08	6541 X	5805	-0-	-736	-0-	5805 3		Y	-0-			-0-
09	6180 X	5580	-0-	-600	-0-	5580 3		Y	-0-			-0-
10	6107 X	5664	-0-	-443	-0-	5664 3		Y	-0-			-0-
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953			
06	5400 X	4941	-0-	-459	-0-	4941 3		Y	-0-			-0-
07	5456 X	5228	-0-	-228	-0-	5228 3		Y	-0-			-0-
08	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	5309 3		Y	-0-			-0-
09	5220 X	5124	-0-	-96	-0-	5124 3		Y	-0-			-0-
10	5394 X	5264	-0-	-130	-0-	5264 3		Y	-0-			-0-
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5520 X	4594	-0-	-926	-0-	212 1	4361 3	Y	19			49
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	262 1	5501 3	Y	14	44 1		19
08	5704 X	5493	-0-	-211	-0-	254 1	5220 3	Y	17			36
09	5520 X	4916	-0-	-604	-0-	229 1	4670 3	Y	15			51
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	242 1	4885 3	Y	22			73
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	24 9		Y	NO RPT			73
-----												
BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3		Y	-0-			-0-
07	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	3822 3		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	3898 3		Y	-0-			-0-
09	4140 X	3688	-0-	-452	-0-	3688 3		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	3819 3		Y	-0-			-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	58 1	1376 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	53 1	1281 3	N	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	60 1	1440 3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	41 1	975 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	58 1	1399 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334			
06	3600 X	479	-0-	-3121	-0-	66 1	413 3	Y	-0-			3
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			3
08	1240 X	262	-0-	-978	-0-	11 1	251 3	Y	-0-			3
09	840 X	434	-0-	-406	-0-	18 1	416 3	Y	-0-			3
*10	465 X	433	-0-	-32	-0-	18 1	415 3	Y	-0-			3
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4890 X	4771	-0-	-119	-0-	4771 3	Y	-0-	-0-
07		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 3	Y	-0-	-0-
08		5642 X	5629	-0-	-13	-0-	5629 3	Y	-0-	-0-
09		5460 X	5248	-0-	-212	-0-	5248 3	Y	-0-	-0-
10		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 3	Y	-0-	-0-
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486		
06		4590 X	3707	-0-	-883	-0-	154 1	Y	9	28
							10 9			
07		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	186 1	Y	-0-	26
08		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	190 1	Y	1	27
							1 9			
09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	189 1	Y	-0-	27
*10		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	197 1	Y	-0-	27
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-		Y	NO RPT	27
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144		
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	7
07		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	44 1	N	-0-	7
08		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	43 1	N	-0-	7
09		1140 N	1020	-0-	-120	-0-	41 1	N	-0-	7
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-	7
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT	7
-----										
B. M. T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11671 - 11698		
06		11880 X	7107	-0-	-4773	-0-	7103 3	Y	4	1
07		12276 X	6932	-0-	-5344	-0-	6925 3	Y	6	7
08		9331 X	6491	-0-	-2840	-0-	6488 3	Y	3	5
09		7860 X	6078	-0-	-1782	-0-	6075 3	Y	3	3
10		7688 X	6035	-0-	-1653	-0-	6028 3	Y	6	-0-
11		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	655	-0-	655	-0-	28 1	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	655	Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968		
06		2580 X	2115	-0-	-465	-0-	2112 3	Y	3	38
07		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2675 3	Y	11	49
08		2666 X	2489	-0-	-177	-0-	2488 3	Y	1	40
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2274 3	Y	4	44
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2287 3	Y	6	4
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-		Y	NO RPT	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2283 3	6 9	N	5	25
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-	25
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1647 3	1 9	N	1 1	25
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1520 3	495 9	N	450 354 1	121
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527 3	1 9	N	1 96 1	26
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	26
-----										
B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832		
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3		Y	-0-	-0-
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 3		Y	-0-	-0-
08	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 3		Y	-0-	-0-
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 3		Y	-0-	-0-
10	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051 3		Y	-0-	-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012		
06	6450 X	6180	-0-	-270	-0-	285 1	5867 3	Y	25	61
						28 9				
07	6665 X	6245	-0-	-420	-0-	283 1	5944 3	Y	16 54 1	23
						18 9				
08	6665 X	6299	-0-	-366	-0-	290 1	5987 3	Y	20	43
						22 9				
09	6240 X	6003	-0-	-237	-0-	280 1	5703 3	Y	18	61
						20 9				
10	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	291 1	5883 3	Y	26	87
						29 9				
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT	87
-----										
B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848		
06	3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3081 3	37 9	Y	34 38 1	7
07	3627 X	3476	-0-	-151	-0-	3425 3	51 9	Y	46	53
08	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	3515 3	31 9	Y	28 39 1	42
09	3360 X	3343	-0-	-17	-0-	3310 3	33 9	Y	30 40 1	32
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3435 3	65 9	Y	59 81 1	10
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510		
06	2699 N	2233	-0-	-466	-0-	2233 3		N	-0-	47
07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2263 3	6 9	N	5	52
08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-	52
09	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-	52
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2173 3	1 9	N	1	53
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	53

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	2535	-0-	2535	2535	101	1	2406	3	N	25			25
						28	9							
10	4126 X	1591	-0-	-2535	-0-	63	1	1525	3	N	3			28
						3	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10095 - 11301

06	4530 X	2836	-0-	-1694	-0-	2834	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	4681 X	2557	-0-	-2124	-0-	2555	3	2	9	Y	2			2
08	3317 X	2717	-0-	-600	-0-	2716	3	1	9	Y	1	2	1	1
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	2686	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

06	240 N	171	-0-	-69	-0-	8	1	162	3	Y	1			51
						1	9							
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	152	3	Y	1			52
						1	9							
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	8	1	167	3	Y	1			53
						1	9							
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			53
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	2			55
						2	9							
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			55

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

06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07	1891 N	1575	-0-	-316	-0-	1573	3	2	9	Y	2	1	1	1
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1691	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1638	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

06	3000 N	3194	-0-	194	2292	129	1	3054	3	N	10			30
						11	9							
07	3100 N	2705	-0-	-395	1897	108	1	2595	3	N	2			32
						2	9							
08	4455 X	2558	-0-	-1897	-0-	102	1	2454	3	N	2			34
						2	9							
09	2880 X	2282	-0-	-598	-0-	92	1	2183	3	N	6			40
						7	9							
10	2976 X	2309	-0-	-667	-0-	92	1	2213	3	N	4			44
						4	9							
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			44

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6240 X	5936	-0-	-304	-0-	274	1	5637	3	Y	23		51
						25	9						
07	6448 X	5981	-0-	-467	-0-	271	1	5693	3	Y	15	47 1	19
						17	9						
08	6448 X	6081	-0-	-367	-0-	281	1	5780	3	Y	18		37
						20	9						
09	6120 X	5754	-0-	-366	-0-	268	1	5467	3	Y	17		54
						19	9						
10	5983 X	5947	-0-	-36	-0-	279	1	5642	3	Y	24		78
						26	9						
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT		78
-----													
B.M.T.		WELL #:		142	RRCID ->	186803	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9440 - 10583	
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-		-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-		-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-		-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		116	RRCID ->	186827	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10255 - 10848	
06	4260 X	3165	-0-	-1095	-0-	3153	3	12	9	Y	11	13 1	2
07	4278 X	3272	-0-	-1006	-0-	3255	3	17	9	Y	15		17
08	3844 X	3488	-0-	-356	-0-	3478	3	10	9	Y	9	13 1	13
09	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	3120	3	10	9	Y	9	12 1	10
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3994	3	25	9	Y	23	29 1	4
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
BMT		WELL #:		157	RRCID ->	186829	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9805 - 9878	
06	5250 X	2983	-0-	-2267	-0-	2983	3			Y	-0-		-0-
07	5239 X	4287	-0-	-952	-0-	4287	3			Y	-0-		-0-
08	4712 X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3			Y	-0-		-0-
09	4380 X	4121	-0-	-259	-0-	4121	3			Y	-0-		-0-
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			Y	-0-		-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	187050	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10418 - 10434	
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-		87
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3394	3	8	9	N	7		94
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	3	1	9	N	1		95
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-		95
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3253	3	17	9	N	15		110
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		110

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	170	1	3499	3	N	-0-		52
07	3751 X	3528	-0-	-223	-0-	160	1	3366	3	N	2		54
08	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	173	1	3574	3	N	3		57
09	3630 X	3589	-0-	-41	-0-	168	1	3419	3	N	2		59
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	174	1	3516	3	N	6		65
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT		65
-----													
BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730				
06	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1069	3			Y	-0-		-0-
07	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1064	3			Y	-0-		-0-
08	1271 N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3			Y	-0-		-0-
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	3			Y	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777				
06	14070 X	5328	-0-	-8742	-0-	222	1	5093	3	N	12		42
07	14539 X	6963	-0-	-7576	-0-	258	1	6705	3	N	-0-	30 1	12
08	9052 X	6560	-0-	-2492	-0-	260	1	6298	3	N	2		14
09	8040 X	5897	-0-	-2143	-0-	238	1	5659	3	N	-0-		14
10	7068 X	5658	-0-	-1410	-0-	237	1	5420	3	N	1		15
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT		15
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278				
06	3300 X	1708	-0-	-1592	-0-	69	1	1637	3	N	2		34
07	3410 X	1908	-0-	-1502	-0-	76	1	1826	3	N	5		39
08	3410 X	1872	-0-	-1538	-0-	75	1	1794	3	N	3		42
09	3270 X	1520	-0-	-1750	-0-	61	1	1445	3	N	13		55
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	139	1	3360	3	N	12		67
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		67
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800				
06	3570 X	1679	-0-	-1891	-0-	70	1	1605	3	Y	4		20
07	2852 X	2266	-0-	-586	-0-	84	1	2182	3	Y	-0-	17 1	3
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	115	1	2782	3	Y	1		4
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	105	1	2506	3	Y	-0-		4
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	3	Y	-0-		4
11	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		4



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	5640 X	4933	-0-	-707	-0-	4908	3	25 9	Y	23	26 1	7
07	5673 X	5655	-0-	-18	-0-	5637	3	18 9	Y	16	16 1	7
08	5859 X	5321	-0-	-538	-0-	5297	3	24 9	Y	22	19 1	10
09	5670 X	5219	-0-	-451	-0-	5207	3	12 9	Y	11	18 1	3
10	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5303	3	26 9	Y	24	24 1	3
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725			
06	1530 N	935	-0-	-595	-0-	935	3		Y	-0-		-0-
07	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	1024	3		Y	-0-		-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		Y	-0-		-0-
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		Y	-0-		-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		Y	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010			
06	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3		Y	-0-		-0-
07	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3		Y	-0-		-0-
08	1178 N	886	-0-	-292	-0-	886	3		Y	-0-		-0-
09	1080 N	839	-0-	-241	-0-	839	3		Y	-0-		-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
06	1320 N	473	-0-	-847	-0-	19	1	452 3	N	2		15
07	713 N	481	-0-	-232	-0-	19	1	462 3	N	-0-		15
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	19	1	447 3	N	-0-		15
09	480 N	330	-0-	-150	-0-	13	1	317 3	N	-0-		15
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268 3	N	-0-		15
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		15
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577			
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-		-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3		N	-0-		-0-
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226			
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	172	1	3543 3	Y	6		7
07	3937 X	3858	-0-	-79	-0-	175	1	3677 3	Y	5		12
08	3937 X	3880	-0-	-57	-0-	178	1	3695 3	Y	6		18
09	3810 X	3685	-0-	-125	-0-	172	1	3509 3	Y	4	16 1	6
10	3844 X	3830	-0-	-14	-0-	180	1	3642 3	Y	7		13
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				Y	NO RPT		13

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	189815	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	10370 - 11266	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	72 1	1666 3	Y		4			13
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	4 9							
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	82 1	2120 3	Y		-0-	10 1		3
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	86 1	2076 3	Y		1			4
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1 9							4
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	91 1	2151 3	Y		-0-			4
						96 1	2203 3	Y		-0-			4
								Y		NO RPT			4
-----													
B. M. T.		WELL #:		117	RRCID ->	189827	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9510 - 9833	
06	2820 N	2512	-0-	-308	-0-	2512 3		Y		-0-			-0-
07	2914 N	2424	-0-	-490	-0-	2424 3		Y		-0-			-0-
08	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	2422 3		Y		-0-			-0-
09	2520 N	2051	-0-	-469	-0-	2051 3		Y		-0-			-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		Y		-0-			-0-
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		115	RRCID ->	189854	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9935 - 9949	
06	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2338 3		Y		-0-			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		Y		-0-			-0-
08	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	2427 3		Y		-0-			-0-
09	2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2174 3		Y		-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		Y		-0-			-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		169	RRCID ->	189968	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9376 - 9504	
06	2880 X	2537	-0-	-343	-0-	2529 3	8 9	Y		7	7 1		5
07	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2373 3	6 9	Y		5	5 1		5
08	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2465 3	8 9	Y		7	5 1		7
09	2700 X	2280	-0-	-420	-0-	2276 3	4 9	Y		4	6 1		5
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2299 3	8 9	Y		7	7 1		5
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y		NO RPT			5
-----													
B. M. T.		WELL #:		170	RRCID ->	190229	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9958 - 9972	
06	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575 3		Y		-0-			-0-
07	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636 3		Y		-0-			-0-
08	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606 3		Y		-0-			-0-
09	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567 3		Y		-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		Y		-0-			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		171	RRCID ->	190232	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9153 - 9161	
06	4740 X	3551	-0-	-1189	-0-	164 1	3381 3	Y		5			5
07	4340 X	2539	-0-	-1801	-0-	6 9							
08	4557 X	2622	-0-	-1935	-0-	115 1	2421 3	Y		3			8
09	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	3 9							
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	121 1	2497 3	Y		4			12
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	4 9							
						226 1	4611 3	Y		5	14 1		3
						6 9							
						211 1	4256 3	Y		8			11
						9 9							
								Y		NO RPT			11

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2700 X	2483	-0-	-217	-0-	2483	3	Y	-0-		-0-
07	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	3	Y	-0-		-0-
08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	2455	3	Y	-0-		-0-
09	2490 X	2278	-0-	-212	-0-	2278	3	Y	-0-		-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	Y	-0-		-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060			
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	3	26 9 Y	24	28 1	12
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	3	20 9 Y	18	17 1	13
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	3	26 9 Y	24	20 1	17
09	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1654	3	13 9 Y	12	19 1	10
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	3	29 9 Y	26	26 1	10
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		10

B. M. T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675			
06	3810 X	2347	-0-	-1463	-0-	2328	3	19 9 Y	17	19 1	4
07	3937 X	2214	-0-	-1723	-0-	2192	3	22 9 Y	20		24
08	3379 X	2154	-0-	-1225	-0-	2142	3	12 9 Y	11	17 1	18
09	2760 X	1950	-0-	-810	-0-	1938	3	12 9 Y	11	16 1	13
10	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	2110	3	26 9 Y	24	33 1	4
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196			
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	176	1	4180 3 N	5		25
07	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	150	1	3599 3 N	3		28
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	177	1	4245 3 N	67	29 1	66
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	194	1	4611 3 N	2	38 1	30
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	199	1	4795 3 N	77	62 1	45
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			85 9 N	NO RPT		45

B. M. T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054			
06	7380 X	6599	-0-	-781	-0-	306	1	6284 3 N	8		44
07	7626 X	7418	-0-	-208	-0-	337	1	7068 3 N	12		56
08	7626 X	7155	-0-	-471	-0-	330	1	6813 3 N	11		67
09	7380 X	6029	-0-	-1351	-0-	281	1	5738 3 N	9		76
10	6851 X	5963	-0-	-888	-0-	281	1	5668 3 N	13		89
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			14 9 N	NO RPT		89

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10659 - 10667			
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		-0-		169
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1675	3	6 9 N	5		174
08	1705 N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3		-0-		174
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4 9 N	4		178
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1 9 N	1		179
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		179

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	860	3	N	7		20
						8	9						
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	N	-0-		20
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-		20
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	33	1	782	3	N	-0-		20
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	N	-0-		20
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		20

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

06	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-		39
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-		39
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1		40
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-		40
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	N	5		45
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		45

-----  
 BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586  
 -----

06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2746	3	43	9	Y	39	45	1	17
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2580	3	33	9	Y	30	29	1	18
08	3100 N	3219	-0-	119	119	3176	3	43	9	Y	39	33	1	24
09	2909 N	2790	-0-	-119	-0-	2768	3	22	9	Y	20	32	1	12
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2690	3	47	9	Y	43	42	1	13
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			13

-----  
 B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744  
 -----

06	3000 N	3930	-0-	930	2988	3930	3			Y	-0-			-0-
07	6633 X	3645	-0-	-2988	-0-	3645	3			Y	-0-			-0-
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-			-0-
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-			-0-
10	3875 X	3151	-0-	-724	-0-	3151	3			Y	-0-			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164  
 -----

06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	93	1	1901	3	Y	3			4
						3	9							
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	94	1	1963	3	Y	3			7
						3	9							
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	3	Y	3			10
						3	9							
09	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	88	1	1789	3	Y	2	8	1	4
						2	9							
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1955	3	Y	4			8
						4	9							
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	3878	-0-	-1612	-0-	161 1	3707 3	Y	9	30
07	5580 X	4833	-0-	-747	-0-	10 9				
08	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	179 1	4654 3	Y	-0-	8
09	4950 X	4623	-0-	-327	-0-	192 1	4653 3	Y	22 1	9
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	1 9				
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	187 1	4436 3	Y	-0-	9
						213 1	4882 3	Y	1	10
						1 9				
								Y	NO RPT	10
-----										
B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180		
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	178 1	3664 3	Y	6	7
07	4309 X	4121	-0-	-188	-0-	7 9				
08	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	187 1	3928 3	Y	5	12
09	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	6 9				
10	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	193 1	3957 3	Y	6	18
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	7 9				
						175 1	3569 3	Y	4	5
						4 9			17 1	
						195 1	3938 3	Y	8	13
						9 9				
								Y	NO RPT	13
-----										
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704		
06	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423 3		Y	-0-	-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-	-0-
08	1736 N	1559	-0-	-177	-0-	1559 3		Y	-0-	-0-
09	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	1210 3		Y	-0-	-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		Y	-0-	-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B. M. T.		WELL #: 158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903		
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		Y	-0-	-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-	-0-
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
09	420 N	253	-0-	-167	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644		
06	7320 X	4255	-0-	-3065	-0-	122 1	4133 3	N	-0-	3
07	7564 X	7499	-0-	-65	-0-	217 1	7282 3	N	-0-	3
08	7564 X	6673	-0-	-891	-0-	198 1	6475 3	N	-0-	3
*09	6900 X	5085	-0-	-1815	-0-	148 1	4907 3	N	27	30
*10	6014 X	5123	-0-	-891	-0-	30 9				
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	150 1	4973 3	N	-0-	30
								N	NO RPT	30
-----										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740		
06	570 N	440	-0-	-130	-0-	19 1	421 3	Y	-0-	3
07	620 N	353	-0-	-267	-0-	13 1	340 3	Y	-0-	3
08	682 N	412	-0-	-270	-0-	16 1	396 3	Y	-0-	3
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	15 1	349 3	Y	-0-	3
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	-0-	3
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	3

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060	-	10153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		8400 X	7914	-0-	-486	-0-	7879 3	35 9	Y	32	158 1		15	
07		8680 X	8048	-0-	-632	-0-	7965 3	83 9	Y	75			90	
08		8680 X	8006	-0-	-674	-0-	7971 3	35 9	Y	32	22 1		100	
09		8250 X	7686	-0-	-564	-0-	7643 3	43 9	Y	39			139	
10		7936 X	7812	-0-	-124	-0-	7784 3	28 9	Y	25	143 1		21	
11		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT			21	
-----														
B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584	-	9635
06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		Y	-0-			-0-	
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		Y	-0-			-0-	
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		Y	-0-			-0-	
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-			-0-	
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-			-0-	
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011	-	10550
06		2490 N	2178	-0-	-312	-0-	2175 3	3 9	Y	3	16 1		2	
07		2573 N	2249	-0-	-324	-0-	2241 3	8 9	Y	7			9	
08		2542 N	2399	-0-	-143	-0-	2396 3	3 9	Y	3	2 1		10	
09		2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2011 3	3 9	Y	3			13	
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024 3	2 9	Y	2	13 1		2	
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			2	
-----														
B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374	-	9142
06		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	329 1	6763 3	Y	11			11	
							12 9							
07		7719 X	6728	-0-	-991	-0-	306 1	6412 3	Y	9			20	
							10 9							
08		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	394 1	8110 3	Y	12			32	
							13 9							
09		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	354 1	7213 3	Y	7	31 1		8	
							8 9							
10		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	364 1	7348 3	Y	14			22	
							15 9							
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT			22	
-----														
B.M.T.		WELL #:		176	RRCID ->	195147	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9946	-	10018
06		3600 X	3267	-0-	-333	-0-	3267 3		Y	-0-			-0-	
07		3720 X	3278	-0-	-442	-0-	3278 3		Y	-0-			-0-	
08		3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3365 3		Y	-0-			-0-	
09		3450 X	3182	-0-	-268	-0-	3182 3		Y	-0-			-0-	
10		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		Y	-0-			-0-	
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
B.M.T. A		WELL #:		7	RRCID ->	195288	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9878	-	10276
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		175	RRCID ->	196034	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	10427	PERF.	9638 - 10088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3			Y	-0-		-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			Y	-0-		-0-
08	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321 3			Y	-0-		-0-
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253 3			Y	-0-		-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3			Y	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10218 - 10230
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		178	RRCID ->	196910	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9722 - 9808
06	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1585 3	7 9	Y	6	7 1		2
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1586 3	6 9	Y	5	5 1		2
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1610 3	7 9	Y	6	5 1		3
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	1579 3	3 9	Y	3	5 1		1
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630 3	8 9	Y	7	7 1		1
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			1

B. M. T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9894 - 10285
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9166 - 9242
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	106 1	2174 3	Y	3			3
						3 9						
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	109 1	2277 3	Y	3			6
						3 9						
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	111 1	2303 3	Y	3			9
						3 9						
09	2280 N	2276	-0-	-4	-0-	106 1	2168 3	Y	2	10 1		1
						2 9						
10	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	109 1	2192 3	Y	4			5
						4 9						
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 N	616	-0-	-254	-0-	28	1	586	3	Y	2			63
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	28	1	584	3	Y	2			65
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	29	1	605	3	Y	2			67
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	29	1	587	3	Y	2			69
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	5			74
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			74
-----														
B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260					
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	3	Y	3			3
07	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	101	1	2110	3	Y	3			6
08	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	111	1	2280	3	Y	4			10
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	3	Y	2	10	1	2
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2244	3	Y	4			6
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379					
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	454	3	2	9	Y	2	10	1	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5			5
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2	2	1	5
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	Y	3			8
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2	10	1	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188					
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128					
06	2280 N	1615	-0-	-665	-0-	67	1	1544	3	Y	4			13
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	92	1	2398	3	Y	-0-	10	1	3
08	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	86	1	2092	3	Y	1			4
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	85	1	2027	3	Y	-0-			4
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	92	1	2116	3	Y	-0-			4
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			4



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1890 X	1507	-0-	-383	-0-	101 1	1404 2	N	2	30
						2 9				
07	1953 X	1677	-0-	-276	-0-	109 1	1566 2	N	2	32
						2 9				
08	1953 X	1695	-0-	-258	-0-	108 1	1584 2	N	3	35
						3 9				
09	1770 X	1390	-0-	-380	-0-	86 1	1304 2	N	-0-	35
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	83 1	1279 2	N	-0-	35
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	35
-----										
B. M. T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF. 10816 - 10874		
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 3	2 9	N	2	2
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-	2
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	2
-----										
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
B. M. T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970		
06	3510 X	2942	-0-	-568	-0-	2942 3		Y	-0-	-0-
07	3596 X	3039	-0-	-557	-0-	3039 3		Y	-0-	-0-
08	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3368 3		Y	-0-	-0-
09	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3102 3		Y	-0-	-0-
10	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	3339 3		Y	-0-	-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836		
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	7 1	95 2	N	-0-	1
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	89 2	N	-0-	1
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 2	N	-0-	1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-	1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-	1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9630 X	9589	-0-	-41	-0-	9589	3	Y	-0-			-0-
07	9951 X	9393	-0-	-558	-0-	9393	3	Y	-0-			-0-
08	9951 X	9067	-0-	-884	-0-	9067	3	Y	-0-			-0-
09	9600 X	8844	-0-	-756	-0-	8844	3	Y	-0-			-0-
10	9827 X	8841	-0-	-986	-0-	8841	3	Y	-0-			-0-
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260				
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			3
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-			3
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	N	2	2		5
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			5
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			5
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			5
-----												
MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120				
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	229	1	N	1			150
						1	9					
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	218	1	N	2			152
						2	9					
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	199	1	N	4			156
						4	9					
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	201	1	N	66			222
						73	9					
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	217	1	N	3			225
						3	9					
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT			225
-----												
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314				
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	5			6
						6	9					
07	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	159	1	Y	4			10
						4	9					
08	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	162	1	Y	5			15
						6	9					
09	3510 X	3359	-0-	-151	-0-	157	1	Y	3	14	1	4
						3	9					
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	162	1	Y	6			10
						7	9					
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	210 1	3242 3	N	2	96
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	195 1	3459 3	N	23 20 1	99
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	195 1	3537 3	N	1	100
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	211 1	3818 3	N	20 36 1	84
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	214 1	3688 3	N	2	86
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	2 9		N	NO RPT	86
-----										
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701		
06	3900 X	3098	-0-	-802	-0-	3098 3		Y	-0-	-0-
07	2108 X	1350	-0-	-758	-0-	1350 3		Y	-0-	-0-
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 3		Y	-0-	-0-
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		Y	-0-	-0-
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3		Y	-0-	-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282		
06	2490 N	2477	-0-	-13	-0-	114 1	2342 3	Y	19	42
07	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	114 1	2392 3	Y	12	54
08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	117 1	2399 3	Y	9	63
09	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	113 1	2293 3	Y	17	80
10	2604 X	2592	-0-	-12	-0-	118 1	2380 3	Y	85	165
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	94 9		Y	NO RPT	165
-----										
B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365		
06	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	84 1	1718 3	N	7	33
07	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	82 1	1705 3	N	6	39
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	85 1	1751 3	N	7	46
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	82 1	1671 3	N	6	52
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	85 1	1718 3	N	9	61
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	10 9		N	NO RPT	61

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	3279	3	Y	-0-			-0-
07	4154 X	3231	-0-	-923	-0-	3231	3	Y	-0-			-0-
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	Y	-0-			-0-
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3	Y	-0-			-0-
10	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176				
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	232	1	Y	-0-			72
07	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	201	1	Y	-0-	72	1	-0-
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	-0-			-0-
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	-0-			-0-
10	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	-0-			-0-
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974				
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	233	3	Y	10	11	1	1
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	213	3	Y	12			13
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	221	3	Y	7	10	1	10
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	220	3	Y	8	10	1	8
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	18	23	1	3
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668				
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871	3	Y	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	Y	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	Y	-0-			-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	Y	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367				
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			45
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	N	-0-			45
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			45
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-			45
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			45
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			45
-----												
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292				
06	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	58	1	Y	10			55
						11	9					
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	8			63
						9	9					
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	6			69
						7	9					
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	11			80
						12	9					
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	55			135
						61	9					
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			135

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2441	-0-	-499	-0-	148	1 2293 3	Y	-0-		-0-
07	2883 X	2595	-0-	-288	-0-	139	1 2456 3	Y	-0-		-0-
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	152	1 2767 3	Y	-0-		-0-
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	138	1 2485 3	Y	-0-		-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	141	1 2443 3	Y	-0-		-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

06	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	2709	3 18 9	Y	16	19 1	7
07	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	2729	3 13 9	Y	12	12 1	7
08	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	2709	3 18 9	Y	16	14 1	9
09	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	2628	3 9 9	Y	8	13 1	4
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2832	3 20 9	Y	18	18 1	4
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT		4

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1 1045 3	Y	-0-		13
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1 1051 3	Y	-0-	13 1	-0-
08	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	55	1 994 3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	955	-0-	-155	-0-	50	1 905 3	Y	-0-		-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52	1 892 3	Y	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	510	1 1267 2	N	-0-		51
07	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	528	1 1092 2	N	-0-		51
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	492	1 1077 2	N	1		52
09	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	458	1 1142 2	N	-0-		52
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	466	1 1040 2	N	14		66
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	15 9		N	NO RPT		66

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	180	1 780 2	N	1		24
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	165	1 797 2	N	-0-		24
08	992 N	953	-0-	-39	-0-	177	1 776 2	N	-0-		24
09	960 N	868	-0-	-92	-0-	150	1 718 2	N	-0-		24
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	149	1 723 2	N	2		26
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2 9		N	NO RPT		26

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

06	5190 X	4514	-0-	-676	-0-	274	1 4236 3	Y	4		109
07	5301 X	4813	-0-	-488	-0-	257	1 4550 3	Y	5		114
08	5301 X	4843	-0-	-458	-0-	252	1 4585 3	Y	5		119
09	5130 X	5093	-0-	-37	-0-	267	1 4824 3	Y	2		121
10	4867 X	4711	-0-	-156	-0-	257	1 4447 3	Y	6		127
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	7 9		Y	NO RPT		127

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-		-0-
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	8	1	38	2	N	-0-		-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

06	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	741	1	1842	2	N	3		31
07	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	773	1	1598	2	N	-0-		31
08	2604 X	2138	-0-	-466	-0-	671	1	1466	2	N	1		32
09	2580 X	1540	-0-	-1040	-0-	441	1	1098	2	N	1		33
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	543	1	1212	2	N	-0-		33
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		33

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

06	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	86	1	1194	2	N	2		8
07	1395 N	1126	-0-	-269	-0-	73	1	1052	2	N	1		9
08	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	70	1	1027	2	N	2		11
09	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	64	1	965	2	N	-0-		11
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	2		12
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		12

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

06	960 N	749	-0-	-211	-0-	710	3	39	9	Y	35	40	14
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	926	3	29	9	Y	26	25	15
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1095	3	37	9	Y	34	29	20
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	972	3	19	9	Y	17	28	9
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	946	3	42	9	Y	38	38	9
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		9

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

06	510 N	473	-0-	-37	-0-	28	1	435	3	N	9		37
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	26	1	463	3	N	-0-	6	31
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-		31
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	25	1	435	3	N	-0-		31
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	N	1		32
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		32

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	187 1 7 9	3844 3	Y	6		7
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	191 1 6 9	4014 3	Y	5		12
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	196 1 7 9	4043 3	Y	6		18
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	188 1 4 9	3842 3	Y	4	17 1	5
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	196 1 9 9	3956 3	Y	8		13
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079			
06	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	186 1	2882 3	Y	-0-		-0-
07	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	174 1	3085 3	Y	-0-		-0-
08	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	166 1	3028 3	Y	-0-		-0-
09	3240 X	3040	-0-	-200	-0-	159 1	2881 3	Y	-0-		-0-
10	3348 X	3089	-0-	-259	-0-	169 1	2920 3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104			
06	5220 X	5185	-0-	-35	-0-	313 1 23 9	4849 3	N	21		238
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	289 1 2 9	5120 3	N	2	72 1	168
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	296 1 42 9	5388 3	N	38		206
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	279 1 1 9	5050 3	N	1		207
10	5704 X	5253	-0-	-451	-0-	288 1 1 9	4964 3	N	1		208
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT		208
-----											
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222			
06	2940 X	2368	-0-	-572	-0-	2368 3		Y	-0-		-0-
07	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2937 3		Y	-0-		-0-
08	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835 3		Y	-0-		-0-
09	2730 X	2615	-0-	-115	-0-	2615 3		Y	-0-		-0-
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		Y	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9187 - 9270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4950 X	4429	-0-	-521	-0-	204	1	4205	3	Y	18	41
07	5115 X	4522	-0-	-593	-0-	205	1	4305	3	Y	11 37 1	15
08	5115 X	4618	-0-	-497	-0-	214	1	4389	3	Y	14	29
09	4860 X	4390	-0-	-470	-0-	205	1	4170	3	Y	14	43
10	4805 X	4537	-0-	-268	-0-	213	1	4303	3	Y	19	62
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	21	9			Y	NO RPT	62
-----												
WARREN, W. K.		WELL #:		3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8998 - 9082
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9448 - 9476
06	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-	-0-
07	3844 X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3			Y	-0-	-0-
08	3782 X	3540	-0-	-242	-0-	3540	3			Y	-0-	-0-
09	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	3410	3			Y	-0-	-0-
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			Y	-0-	-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9546 - 9926
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARREN, W. K.		WELL #:		6	RRCID ->	242326	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9132 - 9178
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	3	Y	3	21
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	97	1	1718	3	Y	4	25
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	93	1	1697	3	Y	4	29
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1615	3	Y	2	31
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	3	Y	4	35
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT	35



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	378 1	5851 3	N	1		29
07	6200 X	5830	-0-	-370	-0-	311 1	5517 3	N	2		31
08	6448 X	5660	-0-	-788	-0-	295 1	5362 3	N	3		34
09	6240 X	5391	-0-	-849	-0-	279 1	5046 3	N	60		94
*10	6665 X	5389	-0-	-1276	-0-	295 1	5093 3	N	1	58 6	37
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			N	NO RPT		37
-----											
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315		
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	449 1	9243 3	Y	13		20
07	9610 X	9089	-0-	-521	-0-	413 1	8664 3	Y	11		31
08	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	512 1	10519 3	Y	14		45
09	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	459 1	9363 3	Y	9	40 1	14
10	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	471 1	9532 3	Y	17		31
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			Y	NO RPT		31
-----											
V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10 1	8 2	N	3		50
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	320 3	3 9				
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	10 2	N	1		51
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	274 3	1 9				
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10 1	15 2	N	2		53
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	310 3	2 9				
06	3990 X	3410	-0-	-580	-0-	8 1	11 2	N	1		54
07	4123 X	3135	-0-	-988	-0-	262 3	1 9				
08	3627 X	3188	-0-	-439	-0-	9 1	19 2	N	-0-		54
09	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	275 3					
10	3534 X	3132	-0-	-402	-0-			N	NO RPT		54
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		54
-----											
B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880		
06	3990 X	3410	-0-	-580	-0-	3410 3		Y	-0-		-0-
07	4123 X	3135	-0-	-988	-0-	3135 3		Y	-0-		-0-
08	3627 X	3188	-0-	-439	-0-	3188 3		Y	-0-		-0-
09	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	2834 3		Y	-0-		-0-
10	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	3132 3		Y	-0-		-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	3	Y	2		2
						2	9						
07	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	77	1	1614	3	Y	2		4
						2	9						
08	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	78	1	1629	3	Y	2		6
						2	9						
09	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	74	1	1497	3	Y	1	7 1	-0-
						1	9						
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	3	Y	3		3
						3	9						
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		3

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

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-		20
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-		20
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-		20
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-		20
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-		20
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		20

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

06	6570 X	6164	-0-	-406	-0-	6105	3	59	9	Y	54	29 1	30
07	6789 X	6352	-0-	-437	-0-	6326	3	26	9	Y	24		54
08	6789 X	6210	-0-	-579	-0-	6207	3	3	9	Y	3	53 1	4
09	6570 X	6009	-0-	-561	-0-	5994	3	15	9	Y	14		18
10	6603 X	4712	-0-	-1891	-0-	4709	3	3	9	Y	3		21
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT		21

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	321	1	4966	3	N	6		160
						7	9						
07	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	299	1	5300	3	N	4		164
						4	9						
08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	264	1	4797	3	N	4		168
						4	9						
09	4710 X	4592	-0-	-118	-0-	241	1	4350	3	N	1	158 1	11
						1	9						
10	5456 X	5020	-0-	-436	-0-	271	1	4686	3	N	57		68
						63	9						
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT		68

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

06	4560 X	3724	-0-	-836	-0-	3724	3			Y	-0-		-0-
07	4712 X	4005	-0-	-707	-0-	4005	3			Y	-0-		-0-
08	4216 X	4182	-0-	-34	-0-	4182	3			Y	-0-		-0-
09	3960 X	3792	-0-	-168	-0-	3792	3			Y	-0-		-0-
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-		-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

06	4980 X	4171	-0-	-809	-0-	4153	3	18	9	Y	16	17 1	3
07	5084 X	3896	-0-	-1188	-0-	3876	3	20	9	Y	18		21
08	5084 X	3777	-0-	-1307	-0-	3766	3	11	9	Y	10	16 1	15
09	4830 X	3679	-0-	-1151	-0-	3666	3	13	9	Y	12	16 1	11
10	4402 X	3307	-0-	-1095	-0-	3285	3	22	9	Y	20	29 1	2
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT		2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	4368	-0-	-342	-0-	4362	3	6	9	Y	5	3	1	2
07	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	4456	3	2	9	Y	2			4
08	4774 X	4580	-0-	-194	-0-	4580	3			Y	-0-	4	1	-0-
09	4620 X	4340	-0-	-280	-0-	4339	3	1	9	Y	1			1
10	4526 X	4498	-0-	-28	-0-	4498	3			Y	-0-			1
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			1

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3160	3	19	9	Y	17	20	1	8
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3135	3	14	9	Y	13	13	1	8
08	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	2661	3	19	9	Y	17	14	1	11
09	2880 X	1955	-0-	-925	-0-	1945	3	10	9	Y	9	15	1	5
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1965	3	21	9	Y	19	19	1	5
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			5

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

06	1620 X	797	-0-	-823	-0-	797	3			Y	-0-			-0-
07	1674 X	852	-0-	-822	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
08	961 X	782	-0-	-179	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
09	870 X	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10068 - 11230

06	1170 N	479	-0-	-691	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-			-0-
08	1085 N	774	-0-	-311	-0-	774	3			Y	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			Y	-0-			-0-
07	5239 X	5127	-0-	-112	-0-	5127	3			Y	-0-			-0-
08	5239 X	4902	-0-	-337	-0-	4902	3			Y	-0-			-0-
09	5070 X	5010	-0-	-60	-0-	5010	3			Y	-0-			-0-
10	5363 X	4854	-0-	-509	-0-	4854	3			Y	-0-			-0-
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-
09	1050 N	313	-0-	-737	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "1620"		WELL #: 2		RRCID -> 109769		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166						
06	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1674	2	13	9	Y	12	20	1	10
07	2728 N	1791	-0-	-937	-0-	1767	2	24	9	Y	22	17	1	15
08	2263 N	1481	-0-	-782	-0-	1463	2	18	9	Y	16	17	1	14
09	1680 N	1000	-0-	-680	-0-	992	2	8	9	Y	7	7	1	14
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	14	1	12
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1832	2	26	9	Y	24	17	1	19

K & H FEE "1620"		WELL #: 5 T		RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180						
06	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1323	2	18	9	Y	16	18	1	13
07	1426 N	650	-0-	-776	-0-	636	2	14	9	Y	13	17	1	9
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1354	2	25	9	Y	23	18	1	14
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1383	2	18	9	Y	16	10	1	20
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1341	2	29	9	Y	26	24	1	22
*11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1367	2	30	9	Y	27	23	1	26

K & H FEE "1620"		WELL #: 3		RRCID -> 120789		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130						
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2317	2	20	9	Y	18	29	1	14
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1971	2	29	9	Y	26	22	1	18
08	2573 N	1861	-0-	-712	-0-	1838	2	23	9	Y	21	22	1	17
09	2340 N	1629	-0-	-711	-0-	1616	2	13	9	Y	12	10	1	19
10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	21	1	19
11	2340 X	1335	-0-	-1005	-0-	1315	2	20	9	Y	18	17	1	20

BRUNI MINERAL "B"		WELL #: 9		RRCID -> 124011		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200						
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "B"		WELL #: 10		RRCID -> 130132		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 130133		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970						
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI-HIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130566	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9651 - 9760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		360 N	187	-0-	-173	-0-	8 1	179 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	239	-0-	-164	-0-	12 1	227 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	80	-0-	-261	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 - 9926	
06		750 N	166	-0-	-584	-0-	7 1	159 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420 - 10500	
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	82 1	1848 2	Y	24	19 1		14
							26 9						
07		2232 N	1934	-0-	-298	-0-	94 1	1822 2	Y	16	23 1		7
							18 9						
08		2046 N	1820	-0-	-226	-0-	93 1	1713 2	Y	13	11 1		9
							14 9						
09		1950 N	1489	-0-	-461	-0-	83 1	1395 2	Y	10	10 1		9
							11 9						
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	105 1	1718 2	Y	14	19 1		4
							15 9						
11		1770 N	1537	-0-	-233	-0-	82 1	1443 2	Y	11	11 1		4
							12 9						
-----													
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	131878	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9570 - 9582	
06		2400 X	1471	-0-	-929	-0-	62 1	1387 2	Y	20	16 1		12
							22 9						
07		1922 X	1812	-0-	-110	-0-	88 1	1706 2	Y	16	22 1		6
							18 9						
08		1984 X	1597	-0-	-387	-0-	82 1	1501 2	Y	13	10 1		9
							14 9						
09		1920 X	1453	-0-	-467	-0-	81 1	1360 2	Y	11	10 1		10
							12 9						
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	100 1	1626 2	Y	13	19 1		4
							14 9						
*11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	107 1	1867 2	Y	14	14 1		4
							15 9						
-----													
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10070 - 10105	
06		300 N	22	-0-	-278	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	35	-0-	-399	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

06	4710 X	3963	-0-	-747	-0-	167	1	3748	2	Y	44	35	1			25
						48	9									
07	4867 X	3822	-0-	-1045	-0-	186	1	3606	2	Y	27	40	1			12
						30	9									
08	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	271	1	4988	2	Y	34	25	1			21
						37	9									
09	4290 X	3653	-0-	-637	-0-	204	1	3425	2	Y	22	22	1			21
						24	9									
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	232	1	3782	2	Y	62	67	1			16
						68	9									
11	4860 X	4121	-0-	-739	-0-	219	1	3837	2	Y	59	56	1			19
						65	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

06	570 N	369	-0-	-201	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	362	-0-	-134	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	83 1	1874 2		Y	18	15 1		10
07	2418 N	1891	-0-	-527	-0-	20 9							
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	92 1	1786 2		Y	12	17 1		5
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	13 9							
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	117 1	2146 2		Y	13	10 1		8
*11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	14 9							
						115 1	1936 2		Y	11	10 1		9
						12 9							
						165 1	2680 2		Y	20	24 1		5
						22 9							
						149 1	2613 2		Y	19	18 1		6
						21 9							

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	468 2		Y	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2		Y	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46 1	766 2		Y	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1	662 2		Y	-0-			-0-
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	42 1	744 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

06	540 N	468	-0-	-72	-0-	20 1	448 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	445	-0-	-144	-0-	22 1	423 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	21 1	394 2		Y	-0-			-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	22 1	372 2		Y	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	65 1	1063 2		Y	-0-			-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	40 1	698 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	21180 X	6836	-0-	-14344	-0-	284	1	6368	2	Y	167	141 1	100
						184	9						
07	21886 X	6039	-0-	-15847	-0-	291	1	5641	2	Y	97	153 1	44
						107	9						
08	14043 X	5263	-0-	-8780	-0-	267	1	4913	2	Y	75	63 1	56
						83	9						
09	9930 X	5220	-0-	-4710	-0-	289	1	4853	2	Y	71	64 1	63
						78	9						
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	217	1	3537	2	Y	43	86 1	20
						47	9						
11	6420 X	3818	-0-	-2602	-0-	204	1	3568	2	Y	42	47 1	15
						46	9						

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	Y	-0-		-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-		-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	915	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	540	-0-	-150	-0-	30	1	510	2	Y	-0-		-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	-0-		-0-
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

06	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	289	1	6484	2	Y	-0-		-0-
07	5487 X	4938	-0-	-549	-0-	243	1	4695	2	Y	-0-		-0-
08	10695 X	3712	-0-	-6983	-0-	192	1	3520	2	Y	-0-		-0-
09	10350 X	2390	-0-	-7960	-0-	134	1	2256	2	Y	-0-		-0-
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	Y	20	16 1	4
						22	9						
11	4020 X	3870	-0-	-150	-0-	207	1	3626	2	Y	34	29 1	9
						37	9						



B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	16236	-0-	16236	18092	692	1	15544	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	9852	-0-	9852	27944	478	1	9257	2	Y	106	82	1	24
08	34266 X	6322	-0-	-27944	-0-	117	9	5932	2	Y	61	45	1	40
09	16230 X	7600	-0-	-8630	-0-	323	1	7100	2	Y	71	55	1	56
10	12431 X	6346	-0-	-6085	-0-	67	9	5919	2	Y	58	92	1	22
11	12030 X	6037	-0-	-5993	-0-	422	1	5656	2	Y	53	56	1	19
						78	9							
						363	1							
						64	9							
						323	1							
						58	9							

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10270 - 10294

06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1115	2	12	9	Y	11	17	1	9
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1039	2	20	9	Y	18	14	1	13
08	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1226	2	21	9	Y	19	18	1	14
09	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1043	2	10	9	Y	9	8	1	15
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	Y	18	17	1	16
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1352	2	26	9	Y	24	19	1	21

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164

06	7260 X	6644	-0-	-616	-0-	360	1	6196	2	Y	80	99	1	64
07	7502 X	6411	-0-	-1091	-0-	88	9	5911	2	Y	127	103	1	88
08	7378 X	4475	-0-	-2903	-0-	360	1	4030	2	Y	77	91	1	74
09	6960 X	6144	-0-	-816	-0-	140	9	5708	2	Y	69	51	1	92
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	360	1	4606	2	Y	99	100	1	91
11	6630 X	6604	-0-	-26	-0-	76	9	6093	2	Y	137	107	1	121
						109	9							
						360	1							
						151	9							

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7913 - 7982

06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11			21
07	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1164	2	9	9	Y	8			29
*08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	29	1	-0-
09	650 N	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 04-281193

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2137	2	20	9	Y	18	23	1	14
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2140	2	32	9	Y	29	23	1	20
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1946	2	26	9	Y	24	24	1	20
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	21	9	Y	19	14	1	25
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2549	2	39	9	Y	35	31	1	29
*11	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2685	2	43	9	Y	39	32	1	36

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			Y	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			Y	-0-			-0-
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2			Y	-0-			-0-
09	1410 N	936	-0-	-474	-0-	936 2			Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			Y	-0-			-0-
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
06	4260 X	4015	-0-	-245	-0-	4006 2	9 9	Y	8			26	
07	4867 X	3222	-0-	-1645	-0-	3216 2	6 9	Y	5			31	
08	4867 X	3782	-0-	-1085	-0-	3771 2	11 9	Y	10	23	1	18	
09	4710 X	3290	-0-	-1420	-0-	3284 2	6 9	Y	5	14	1	9	
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3936 2	17 9	Y	15			24	
*11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4239 2	13 9	Y	12	17	1	19	
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2648 2	14 9	Y	13	17	1	10	
07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2735 2	25 9	Y	23	17	1	16	
08	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	2374 2	20 9	Y	18	19	1	15	
09	2670 X	2311	-0-	-359	-0-	2299 2	12 9	Y	11	9	1	17	
10	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1184 2	11 9	Y	10	14	1	13	
11	2670 X	1641	-0-	-1029	-0-	1626 2	15 9	Y	14	13	1	14	
-----													
KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	360 1	3068 2	Y	32	39	1	25	
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	360 1	3127 2	Y	54	42	1	37	
08	3224 X	3221	-0-	-3	-0-	360 1	2814 2	Y	43	44	1	36	
09	3450 X	3330	-0-	-120	-0-	360 1	2939 2	Y	28	22	1	42	
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	360 1	2977 2	Y	51	49	1	44	
11	3450 X	3422	-0-	-28	-0-	360 1	3003 2	Y	54	46	1	52	
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9234 - 9241	
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			90	
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			90	
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-			90	
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		Y	-0-			90	
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-			90	
11	1980 N	1254	-0-	-726	-0-	1254 2		Y	-0-			90	
-----													
BRUNI MINERALS TRUST "A"		WELL #:		17	RRCID ->	171620	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9682 - 9705	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	10562 - 10590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	359	-0-	-292	-0-	18	1	341 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	416	-0-	-111	-0-	21	1	395 2	Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347 2	Y	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386 2	Y	-0-			-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428 2	Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886	
06	1860 N	1133	-0-	-727	-0-	48	1	1072 2	Y	12	10 1	7	
07	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	63	1	1217 2	Y	9	12 1	4	
08	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2797 2	Y	19	12 1	11	
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	82	1	1382 2	Y	9	10 1	10	
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	95	1	1545 2	Y	13	19 1	4	
*11	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2485 2	Y	19	17 1	6	
-----													
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858	
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	188	1	4213 2	Y	30	24 1	17	
07	4216 X	3669	-0-	-547	-0-	179	1	3471 2	Y	17	26 1	8	
08	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	165	1	3027 2	Y	13	11 1	10	
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	263	1	4422 2	Y	18	14 1	14	
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	310	1	5051 2	Y	26	32 1	8	
*11	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	324	1	5677 2	Y	28	27 1	9	
-----													
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	175361	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9745 - 9768	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970	
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146 2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171 2	Y	-0-		-0-	
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209 2	Y	-0-		-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166 2	Y	-0-		-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96 2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	60 1	1355 2	Y	17	15 1		10
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	19 9	2116 2	Y	16	20 1		6
08	2263 N	1761	-0-	-502	-0-	18 9	1658 2	Y	12	10 1		8
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90 1	1720 2	Y	11	10 1		9
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	13 9	1760 2	Y	17	21 1		5
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	102 1	1962 2	Y	18	17 1		6
						12 9						
						108 1						
						19 9						
						112 1						
						20 9						
-----												
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62 1	1148 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	173	-0-	-997	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	176962	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9344 - 9355
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
06	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	66 1	1543 2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	57 1	1135 2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1040	-0-	-355	-0-	53 1	987 2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	812	-0-	-808	-0-	45 1	767 2	Y	-0-			-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70 1	1121 2	Y	-0-			-0-
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	59 1	1020 2	Y	-0-			-0-
-----												
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
06	2520 N	2092	-0-	-428	-0-	2092 2		N	-0-			57
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			57
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-			57
09	2100 N	435	-0-	-1665	-0-	435 2		N	-0-			57
10	2201 N	1408	-0-	-793	-0-	1408 2		N	-0-			57
*11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-			57
-----												
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1	538 2	Y	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26 1	497 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	19 1	351 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	26 1	441 2	Y	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	-0-			-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179523	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8714 - 8780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
06	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3607	2	6 9	N	5		28
07	3844 X	2221	-0-	-1623	-0-	2219	2	2 9	N	2		30
08	3906 X	411	-0-	-3495	-0-	411	2		N	-0-		30
09	3780 X	820	-0-	-2960	-0-	820	2		N	-0-		30
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		30
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-		30
-----												
BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9825 - 9850
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679 2	N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242 2	N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278 2	N	-0-		-0-
09	720 N	473	-0-	-247	-0-	27	1	446 2	N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507 2	N	-0-		-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415 2	N	-0-		-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
06	1620 N	1413	-0-	-207	-0-	1396	2	17 9	Y	15	22 1	12
07	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1691	2	34 9	Y	31	22 1	21
08	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1567	2	28 9	Y	25	25 1	21
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22 9	Y	20	14 1	27
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2290	2	45 9	Y	41	36 1	32
*11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2385	2	50 9	Y	45	36 1	41
-----												
KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-		4
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-		4
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-	2 1	2
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-	1 1	1
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-		1
11	1260 N	273	-0-	-987	-0-	273	2		Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5460 X	2850	-0-	-2610	-0-	115 1	2593 2	Y	129	101 1		72
						142 9						
07	3689 X	3259	-0-	-430	-0-	155 1	2998 2	Y	96	131 1		37
						106 9						
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	167 1	3074 2	Y	88	67 1		58
						97 9						
09	3270 X	2397	-0-	-873	-0-	131 1	2200 2	Y	60	60 1		58
						66 9						
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	161 1	2629 2	Y	32	73 1		17
						35 9						
11	3240 X	2765	-0-	-475	-0-	148 1	2584 2	Y	30	35 1		12
						33 9						
-----												
K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1779 2	26 9	Y	24	58 1		23
07	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1704 2	29 9	Y	26			49
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1705 2	33 9	Y	30			79
09	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1667 2	52 9	Y	47	53 1		73
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1786 2	25 9	Y	23	54 1		42
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1666 2	22 9	Y	20			62
-----												
K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2158 2	20 9	Y	18	25 1		14
07	2387 N	1947	-0-	-440	-0-	1918 2	29 9	Y	26	22 1		18
08	2325 N	1183	-0-	-1142	-0-	1168 2	15 9	Y	14	18 1		14
09	2190 N	1665	-0-	-525	-0-	1651 2	14 9	Y	13	9 1		18
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790 2	12 9	Y	11	15 1		14
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305 2	21 9	Y	19	16 1		17
-----												
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1540 2	30 9	Y	27	64 1		26
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1466 2	32 9	Y	29			55
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1552 2	39 9	Y	35			90
09	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1370 2	55 9	Y	50	59 1		81
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1457 2	26 9	Y	24	60 1		45
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1614 2	29 9	Y	26			71
-----												
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	998 2	13 9	Y	12	15 1		10
07	1178 N	972	-0-	-206	-0-	949 2	23 9	Y	21	17 1		14
08	930 N	810	-0-	-120	-0-	792 2	18 9	Y	16	17 1		13
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	927 2	12 9	Y	11	8 1		16
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	651 2	15 9	Y	14	16 1		14
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1403 2	36 9	Y	33	22 1		25

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	360 1	1971 2	Y	32	40 1		25
						35 9						
07	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	360 1	1994 2	Y	54	42 1		37
						59 9						
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	360 1	1907 2	Y	46	46 1		37
						51 9						
09	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	360 1	1968 2	Y	30	23 1		44
						33 9						
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	360 1	1938 2	Y	31	39 1		36
						34 9						
*11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	360 1	1963 2	Y	33	32 1		37
						36 9						
-----												
K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1525 2	29 9	Y	26	61 1		25
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1468 2	31 9	Y	28			53
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1571 2	37 9	Y	34			87
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1527 2	59 9	Y	54	60 1		81
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1867 2	32 9	Y	29	63 1		47
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1413 2	24 9	Y	22			69
-----												
K&H FEE "A" 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
06	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12766 2	216 9	Y	196	91 1		146
07	13206 X	8679	-0-	-4527	-0-	8504 2	175 9	Y	159	230 1		75
08	13206 X	9060	-0-	-4146	-0-	8886 2	174 9	Y	158	174 1		59
09	12780 X	9678	-0-	-3102	-0-	9498 2	180 9	Y	164	90 1		133
10	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11782 2	130 9	Y	118	174 1		77
11	12000 X	9782	-0-	-2218	-0-	9653 2	129 9	Y	117	75 1		119
-----												
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134
06	10050 X	9474	-0-	-576	-0-	9290 2	184 9	Y	167	80 1		128
07	10912 X	7830	-0-	-3082	-0-	7646 2	184 9	Y	167	222 1		73
08	10912 X	7683	-0-	-3229	-0-	7511 2	172 9	Y	156	170 1		59
09	10560 X	6470	-0-	-4090	-0-	6329 2	141 9	Y	128	77 1		110
10	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6238 2	81 9	Y	74	127 1		57
11	9480 X	9120	-0-	-360	-0-	8979 2	141 9	Y	128	71 1		114
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
S.J. MARTIN GU		WELL #:		A 6	RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	399 1	1854 2	N	-0-			30
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	423 1	2194 2	N	4			34
						4 9						
08	2914 N	2591	-0-	-323	-0-	386 1	2205 2	N	-0-			34
09	2250 N	1983	-0-	-267	-0-	308 1	1675 2	N	-0-			34
10	2635 N	2537	-0-	-98	-0-	404 1	2133 2	N	-0-			34
11	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	434 1	2055 2	N	12			46
						13 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
B.M.T.		WELL #:	7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7742 - 7754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3210 X	2434	-0-	-776	-0-	2412 3	22 9	Y	20	23 1	8
07		2604 X	2047	-0-	-557	-0-	2037 3	10 9	Y	9	11 1	6
08		2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2206 3	20 9	Y	18	15 1	9
09		2460 X	2156	-0-	-304	-0-	2152 3	4 9	Y	4	11 1	2
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	720 3	25 9	Y	23	21 1	4
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
B.M.T. A		WELL #:	8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7614 - 7769		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:	102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7906 - 7916		
06		3210 X	2213	-0-	-997	-0-	2210 3	3 9	Y	3	3 1	2
07		3069 X	2215	-0-	-854	-0-	2213 3	2 9	Y	2	3 1	1
08		2480 X	2161	-0-	-319	-0-	2158 3	3 9	Y	3	2 1	2
09		2370 X	1840	-0-	-530	-0-	1839 3	1 9	Y	1	2 1	1
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1020 3	3 9	Y	3	3 1	1
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
B.M.T. A		WELL #:	10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8134 - 8212		
06		9780 X	9307	-0-	-473	-0-	9305 3	2 9	Y	2	43 1	6
07		10106 X	9163	-0-	-943	-0-	9163 3		Y	-0-		6
08		9765 X	9424	-0-	-341	-0-	9424 3		Y	-0-		6
09		9300 X	8599	-0-	-701	-0-	8593 3	6 9	Y	5		11
10		9579 X	8872	-0-	-707	-0-	8866 3	6 9	Y	5		16
11		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT		16
-----												
B.M.T.		WELL #:	189	RRCID ->	210428	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8422 - 8487		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #:	12	RRCID ->	212862	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8006 - 8228		
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2432 3	7 9	Y	6	91 1	9
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		Y	-0-		9
08		2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2340 3		Y	-0-		9
09		2370 N	2304	-0-	-66	-0-	2282 3	22 9	Y	20		29
10		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2430 3	19 9	Y	17		46
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		46
-----												
B.M.T. A		WELL #:	13	RRCID ->	212884	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7991 - 8250		
06		3630 X	3187	-0-	-443	-0-	3086 3	101 9	Y	92	50 1	49
07		3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3315 3	46 9	Y	42		91
08		3751 X	3067	-0-	-684	-0-	3063 3	4 9	Y	4	89 1	6
09		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	2786 3	23 9	Y	21		27
10		3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2881 3	6 9	Y	5		32
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT		32



B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 N	543	-0-	-327	-0-	529 3	14 9	Y	13	7 1		8
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788 3	9 9	Y	8			16
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633 3	1 9	Y	1	14 1		3
09	540 N	410	-0-	-130	-0-	408 3	2 9	Y	2			5
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-			5
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466				
06	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2459 3	2 9	Y	2	8 1		-0-
07	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	2574 3	1 9	Y	1			1
08	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	2645 3		Y	-0-			1
09	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	2485 3		Y	-0-			1
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539 3	1 9	Y	1			2
11	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479				
06	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3723 3	4 9	Y	4	2 1		5
07	4402 X	3656	-0-	-746	-0-	3654 3	2 9	Y	2			7
08	4185 X	3903	-0-	-282	-0-	3903 3		Y	-0-	4 1		3
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3826 3	1 9	Y	1			4
10	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	3796 3		Y	-0-			4
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480				
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563				
06	1110 N	450	-0-	-660	-0-	431 3	19 9	Y	17	9 1		12
07	1271 N	474	-0-	-797	-0-	465 3	9 9	Y	8			20
08	992 N	855	-0-	-137	-0-	853 3	2 9	Y	2	20 1		2
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	735 3	9 9	Y	8			10
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 3	2 9	Y	2			12
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			12

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	122	-0-	-219	-0-	122 3	Y	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	Y	-0-		-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	Y	-0-		-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479		
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269 3	3 9 Y	3		124
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	Y	-0-		124
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	Y	-0-		124
09	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1190 3	19 9 Y	17		141
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1096 3	8 9 Y	7		148
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		Y	NO RPT		148
-----										
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278		
06	690 N	366	-0-	-324	-0-	365 3	1 9 Y	1	56 1	6
07	682 N	262	-0-	-420	-0-	262 3	Y	-0-		6
08	527 N	238	-0-	-289	-0-	238 3	Y	-0-		6
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	273 3	4 9 Y	4		10
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425 3	6 9 Y	5		15
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT		15
-----										
B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048		
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2779 3	14 9 Y	13	16 1	4
07	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2945 3	11 9 Y	10	9 1	5
08	2976 X	2843	-0-	-133	-0-	2830 3	13 9 Y	12	10 1	7
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2946 3	8 9 Y	7	10 1	4
10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2901 3	15 9 Y	14	14 1	4
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-		Y	NO RPT		4
-----										
B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930		
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3	Y	-0-		-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3	Y	-0-		-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	Y	-0-		-0-
09	2220 N	2135	-0-	-85	-0-	2135 3	Y	-0-		-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	Y	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120		
06	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	1543 3	14 9 Y	13	27 1	-0-
07	1860 N	1490	-0-	-370	-0-	1481 3	9 9 Y	8		8
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879 3	2 9 Y	2	1 1	9
09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559 3	Y	-0-	3 1	6
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1680 3	4 9 Y	4		10
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		Y	NO RPT		10
-----										
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8040 - 8220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2539 3	3 9	Y	3	2 1	2
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2765 3	1 9	Y	1		3
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		Y	-0-	3 1	-0-
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2731 3	1 9	Y	1		1
10	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-		1
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 7561 - 7570	
06	1620 N	1349	-0-	-271	-0-	1336 3	13 9	Y	12	14 1	3
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1537 3	20 9	Y	18		21
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031 3	14 9	Y	13	17 1	17
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2470 3	21 9	Y	19	20 1	16
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1829 3	30 9	Y	27	38 1	5
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 8414 - 8432	
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1768 3	2 9	Y	2	1 1	1
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2168 3	1 9	Y	1		2
08	3100 N	3549	-0-	449	449	3549 3		Y	-0-	2 1	-0-
09	3000 N	2796	-0-	-204	245	2795 3	1 9	Y	1		1
10	3100 N	3021	-0-	-79	166	3021 3		Y	-0-		1
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 8340 - 8420	
06	1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1323 3	120 9	Y	109	59 1	60
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1391 3	55 9	Y	50		110
08	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1311 3	7 9	Y	6	106 1	10
09	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	1247 3	30 9	Y	27		37
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930 3	6 9	Y	5		42
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		42
-----											
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7202 - 7552	
06	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7934 - 7995	
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252 3		Y	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-		-0-
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3		Y	-0-		-0-
09	1260 N	926	-0-	-334	-0-	926 3		Y	-0-		-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		Y	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 8421 - 8618	
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	830 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-		-0-
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-		-0-
09	840 X	616	-0-	-224	-0-	616 3		Y	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T. A		WELL #:		34	RRCID ->	256323	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 7910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAFFIN BAY (FRIO)				04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	196135	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13005 - 13959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	706	1	8767 3	Y	25	24 1	7
07	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	28	9	9727 3	Y	48	41 1	14
08	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	53	9	8888 3	Y	47	42 1	19
09	9150 X	8985	-0-	-165	-0-	838	1	8277 3	Y	40	39 1	20
*10	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	52	9	8185 3	Y	17	29 1	8
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	664	1		Y	NO RPT		8
						44	9					
						517	1					
						19	9					

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	196136	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	14570 - 15586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		6	RRCID ->	198151	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	15322 - 16274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812 - 15316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8250 X	5984	-0-	-2266	-0-	444	1	5519 3	Y	19	17 1	6
07	8525 X	6600	-0-	-1925	-0-	21	9	6203 3	Y	-0-	5 1	1
08	8525 X	7189	-0-	-1336	-0-	397	1	6570 3	Y	-0-		1
09	7830 X	7138	-0-	-692	-0-	619	1	6609 3	Y	-0-		1
*10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	529	1	7268 3	Y	22	17 1	6
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	459	1		Y	NO RPT		6
						24	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BAILEY (5340)		05031 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
WALKER, T.S.		WELL #: 1		RRCID -> 128411		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5325 - 5409		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDERAS DEEP		05194 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
ERIN OIL CO.		253366										
CANTU GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178630		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9997 - 10039		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----												
BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944										
COUNTISS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2040 - 2044		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944										
GALLAGHER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2390 - 2392		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2379 - 2381		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUNTISS, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 - 2398	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CODY		WELL #:		7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALDWIN (2500)				05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALDWIN (2830 LAGARTO)				05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
BALDWIN, J. C.		WELL #:		9R	RRCID -> 175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BALDWIN (2830 LAGARTO)		//CONT.//		05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944					
COUNTISS, SAM		WELL #:		6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2866 -	2871
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BALDWIN (2900)				05210 254	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944					
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:		B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 2964 -	2975
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
COUNTISS, SAM		WELL #:		12	RRCID -> 188595	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2922 -	2924
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BALDWIN (3070 LAGARTO)				05210 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES	
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944					
COUNTISS, SAM		WELL #:		8	RRCID -> 220725	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2386 -	2391
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BALDWIN (3150 LAGARTO)				05210 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944					
COUNTISS, SAM		WELL #:		11	RRCID -> 186798	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3172 -	3176
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BALDWIN (7000)				05210 529	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944					
BALDWIN, J. C.		WELL #:		30	RRCID -> 126439	COMPL. DATE 05/31/1989	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 6910 -	6913
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BALDWIN (7100)		05210 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
WENDEL GAS UNIT		WELL #: 1 F		RRCID -> 135937		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944												
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420						
06	07	08	09	10	11									
DLQ	G-10	1249	-0-	1249	1917	42	1	994	2	Y	194	255	1	64
						213	9							
						1	1	10	2	Y	28			92
						31	9							
						28	1	2623	2	Y	20			112
						22	9							
						8	1	389	2	Y	84	135	1	61
						92	9							
						10	1	673	2	Y	93			154
						102	9							
						4	1	105	2	Y	84	151	1	87
						92	9							

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453						
06	0	8396	-0-	8396	8396	337	1	8015	2	N	40			40
						44	9							
07	8062	11365	-0-	3303	11699	588	1	10710	2	N	61			101
						67	9							
08	8618	8659	-0-	41	11740	88	1	8261	2	N	282	187	1	196
						310	9							
09	8340	15340	-0-	7000	18740	325	1	15013	2	N	2	198	1	-0-
						2	9							
10	8618	15073	-0-	6455	25195	229	1	14809	2	N	32			32
						35	9							
11	8340	5104	-0-	-3236	21959	205	1	4840	2	N	54	5	1	81
						59	9							

BALDWIN (7600)		05210 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944												
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 277509		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7641 - 7644						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2016 - W/O TO 04-280703														



BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944  
 CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2349	-0-	2349	24227	94	1	2233	2	N	20			115
07	6990	-0-	-0-	-6990	17237	22	9			N	1			116
08	7223	-0-	-0-	-7223	10014					N	-0-			116
09	6990	908	-0-	-6082	3932	19	1	857	2	N	29			145
*10	7223	3318	-0-	-3905	27	32	9			N		173	1	64
*11	4351 R	4324	-0-	-27	-0-	49	1	3168	2	N	92			74
						101	9	4138	2	N	10			
						175	1							
						11	9							

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944  
 COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300) ANDERSON OIL LTD. BEVLY		05210 920 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		WELL #:	7	RRCID ->	195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9296 - 9302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC COUNTESS, SAM		129944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		WELL #:	1F	RRCID ->	187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9526			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449		
06	810 N	700	-0-	-110	-0-	26 1	621 2	N	48	63 1		10		
07	961 N	633	-0-	-328	-0-	53 9	593 2	N	6			16		
08	930 N	331	-0-	-599	-0-	7 9	327 2	N	-0-			16		
09	690 N	506	-0-	-184	-0-	4 1	472 2	N	22	30 1		8		
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	10 1	325 2	N	210	191 1		27		
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	24 9	40 2	N	20	33 1		14		
						5 1								
						231 9								
						1 1								
						22 9								

AMOCO BALDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	204068	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) ABACO OPERATING, LLC BALL		05276 200 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
		WELL #:	3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)													05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC													000894									
CLARK-SAIN													WELL #: 8		RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333		PERF.13119 - 13652	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		120	1	1654	3	Y	-0-				12					
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		124	1	1847	3	Y	-0-				12					
08		2015 N	1849	-0-	-166	-0-		124	1	1725	2	Y	-0-				12					
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		120	1	1912	2	Y	-0-				12					
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		124	1	2226	2	Y	-0-				12					
*11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		120	1	1944	3	Y	-0-				12					

CLARK-SAIN													WELL #: 9		RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13084 - 13614	
06		3930 X	3684	-0-	-246	-0-		120	1	3538	3	Y	24	34	1		20					
07		4123 X	3195	-0-	-928	-0-		124	1	3057	3	Y	13	17	1		16					
08		4216 X	3317	-0-	-899	-0-		124	1	3186	2	Y	6				22					
09		4080 X	4029	-0-	-51	-0-		120	1	3889	2	Y	18	39	1		1					
10		4216 X	4089	-0-	-127	-0-		124	1	3946	2	Y	17				18					
*11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		120	1	3666	3	Y	37	48	1		7					

BALL													WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.12885 - 14172	
06		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-		120	1	7859	3	Y	17	72	1		15					
07		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-		124	1	6848	3	Y	20				35					
08		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-		124	1	7258	2	Y	12				47					
09		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-		120	1	7790	2	Y	24				71					
10		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-		124	1	8307	2	Y	13	74	1		10					
*11		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-		120	1	6799	3	Y	12				22					

BALL													WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11790 - 12564	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8					

BALL													WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380		PERF.12729 - 13214	
06		1770 X	1768	-0-	-2	-0-		120	1	1642	3	Y	5	20	1		35					
07		1860 X	1703	-0-	-157	-0-		124	1	1564	3	Y	14				49					
08		1860 X	1629	-0-	-231	-0-		124	1	1494	2	Y	10				59					
09		1800 X	1782	-0-	-18	-0-		120	1	1647	2	Y	14				73					
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		124	1	1735	2	Y	1	32	1		42					
*11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		120	1	1689	3	Y	6				48					

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894										
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	120 1	1381 3	Y	5	24	1	25
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	124 1	1174 3	Y	4			29
08	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	124 1	1211 2	Y	17			46
09	1500 N	1245	-0-	-255	-0-	120 1	1113 2	Y	11			57
10	1271 N	979	-0-	-292	-0-	62 1	917 2	Y	-0-	20	1	37
*11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	120 1	1601 3	Y	5			42

CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013			
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	120 1	3372 3	Y	22			121
07	3472 X	3005	-0-	-467	-0-	124 1	2838 3	Y	39			160
08	4061 X	3591	-0-	-470	-0-	124 1	3422 2	Y	41	152	1	49
09	3930 X	3743	-0-	-187	-0-	120 1	3567 2	Y	51	49	1	51
10	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	124 1	3792 2	Y	33			84
*11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	120 1	3653 3	Y	26			110

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183			
06	3690 X	3648	-0-	-42	-0-	120 1	3491 3	Y	34	126	1	48
07	3968 X	3374	-0-	-594	-0-	124 1	3218 3	Y	29			77
08	4123 X	3536	-0-	-587	-0-	124 1	3373 2	Y	35			112
09	3990 X	1648	-0-	-2342	-0-	120 1	1504 2	Y	22			134
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	24 9		Y	-0-			134
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-			134

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1710 X	1548	-0-	-162	-0-	120 1	1428 3	N	-0-			-0-
07		1767 X	1556	-0-	-211	-0-	124 1	1432 3	N	-0-			-0-
08		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	124 1	1992 2	N	-0-			-0-
09		1800 X	1537	-0-	-263	-0-	120 1	1417 2	N	-0-			-0-
10		1860 X	1496	-0-	-364	-0-	124 1	1372 2	N	-0-			-0-
11		2040 X	1531	-0-	-509	-0-	120 1	1411 3	N	-0-			-0-

BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142				
06		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	120 1	2657 3	N	34	190 1		38
07		2790 X	948	-0-	-1842	-0-	62 1	878 3	N	7			45
08		3596 X	332	-0-	-3264	-0-	62 1	267 2	N	3			48
09		3480 X	2547	-0-	-933	-0-	120 1	2379 2	N	44			92
10		3596 X	3435	-0-	-161	-0-	124 1	3254 2	N	52			144
*11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	120 1	2869 3	N	50			194

BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455				
06		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	120 1	1596 3	Y	15	64 1		6
07		1829 N	1511	-0-	-318	-0-	124 1	1367 3	Y	18			24
08		1829 N	1618	-0-	-211	-0-	124 1	1477 2	Y	15			39
09		1740 N	1613	-0-	-127	-0-	120 1	1470 2	Y	21			60
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	124 1	1457 2	Y	11	61 1		10
*11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	120 1	1495 3	Y	15			25

CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458				
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	120 1	1288 3	Y	12			38
07		1333 N	722	-0-	-611	-0-	62 1	648 3	Y	11			49
08		1612 N	1434	-0-	-178	-0-	124 1	1306 2	Y	4	12 1		41
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	120 1	2001 2	Y	10	10 1		41
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	124 1	2161 2	Y	7			48
*11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120 1	2230 3	Y	14			62

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894										
CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2161	-0-	-839	1043	120 1	2018 3	Y	21	30 1		19
07	2745 N	1702	-0-	-1043	-0-	124 1	1558 3	Y	18	24 1		13
08	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	124 1	1677 2	Y	20			33
09	2160 N	1772	-0-	-388	-0-	120 1	1630 2	Y	20	44 1		9
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	124 1	1941 2	Y	25			34
*11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	120 1	1899 3	Y	42	65 1		11
-----												
CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162			
06	4110 X	2891	-0-	-1219	-0-	120 1	2745 3	Y	24	35 1		19
07	4247 X	2787	-0-	-1460	-0-	124 1	2634 3	Y	26	34 1		11
08	4247 X	3675	-0-	-572	-0-	124 1	3525 2	Y	24			35
09	4110 X	3348	-0-	-762	-0-	120 1	3202 2	Y	24	53 1		6
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	124 1	3028 2	Y	31			37
11	3570 X	3081	-0-	-489	-0-	120 1	2914 3	Y	43	67 1		13
-----												
KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952			
06	2340 X	1496	-0-	-844	-0-	120 1	1357 3	Y	17	63 1		36
07	2387 X	1943	-0-	-444	-0-	124 1	1796 3	Y	21			57
08	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	124 1	1889 2	Y	23			80
09	2190 X	1843	-0-	-347	-0-	120 1	1711 2	Y	11			91
10	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	124 1	1724 2	Y	5			96
11	1980 N	1823	-0-	-157	-0-	120 1	1701 3	Y	2			98
-----												
CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547			
06	4830 X	3867	-0-	-963	-0-	120 1	3685 3	Y	56	80 1		70
07	4991 X	2697	-0-	-2294	-0-	124 1	2493 3	Y	73	95 1		48
08	5022 X	3792	-0-	-1230	-0-	124 1	3617 2	Y	46			94
09	4860 X	3917	-0-	-943	-0-	120 1	3716 2	Y	74	163 1		5
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	124 1	3949 2	Y	77			82
*11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	120 1	3947 3	Y	112	185 1		9

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
FRENCH-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 232498		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085								
06	630 N	492	-0-	-138	-0-	60	1	432	3	Y	-0-					14
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					14
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					14
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	T. A.	1808	-0-	1808	1808	124	1	1684	2	Y	-0-					14
11	T. A.	1808	-0-	1808	3616	60	1	1748	3	Y	-0-					14
-----																
FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLARK-SAIN		WELL #: 21		RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521								
06	1230 N	619	-0-	-611	-0-	60	1	552	3	Y	6	9	1			34
07	1054 N	580	-0-	-474	-0-	62	1	504	3	Y	13	17	1			30
08	992 N	629	-0-	-363	-0-	62	1	558	2	Y	8					38
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	60	1	536	2	Y	9	20	1			27
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	581	2	Y	5					32
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	589	3	Y	8	12	1			28
-----																
SANTA FE 135		WELL #: 1		RRCID -> 243892		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967								
06	10680 X	8187	-0-	-2493	-0-	120	1	8017	3	N	45	186	1			78
07	10447 X	7859	-0-	-2588	-0-	124	1	7673	3	N	56					134
08	9517 X	6846	-0-	-2671	-0-	124	1	6653	2	N	63					197
09	8730 X	7875	-0-	-855	-0-	120	1	7701	2	N	49	189	1			57
10	8463 X	8087	-0-	-376	-0-	124	1	7908	2	N	50					107
11	8190 X	7547	-0-	-643	-0-	120	1	7377	3	N	45					152





BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877	- 11927	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	149	1	1580	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	107	1	1391	2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	92	1	1133	2	Y	-0-		-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	162	1	1675	2	Y	-0-		-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	159	1	1567	2	Y	-0-		-0-
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	156	1	1517	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID ->	247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11904	- 11949	
06	5370 X	4783	-0-	-587	-0-	406	1	4302	2	Y	68	68	138
07	5332 X	4611	-0-	-721	-0-	323	1	4222	2	Y	60	65	133
08	5332 X	4549	-0-	-783	-0-	337	1	4140	2	Y	65	128	70
09	5010 X	4285	-0-	-725	-0-	372	1	3846	2	Y	61	63	68
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	463	1	4557	2	Y	74	68	74
11	4770 X	4501	-0-	-269	-0-	414	1	4022	2	Y	59	65	68

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID ->	248524	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11925	- 11966	
06	4770 X	4349	-0-	-421	-0-	363	1	3841	2	Y	132	107	220
07	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	294	1	3837	2	Y	107	107	220
08	4898 X	4803	-0-	-95	-0-	351	1	4323	2	Y	117	217	120
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	397	1	4098	2	Y	111	109	122
10	4402 X	3179	-0-	-1223	-0-	283	1	2783	2	Y	103	107	118
11	4260 X	3205	-0-	-1055	-0-	288	1	2800	2	Y	106	108	116

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	250614	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12023	- 12066	
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	171	1	1810	2	Y	1	1	2
07	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	120	1	1566	2	Y	1	1	2
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2183	2	Y	1	2	1
09	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	170	1	1762	2	Y	1	1	1
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	190	1	1871	2	Y	1	1	1
11	1980 N	1525	-0-	-455	-0-	142	1	1382	2	Y	1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

-----

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11922 - 12017

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4860 X	4696	-0-	-164	-0-	403 1	23 9	4270 2	Y	21	18 1	36
07	5022 X	4640	-0-	-382	-0-	329 1	19 9	4292 2	Y	17	17 1	36
08	4867 X	4437	-0-	-430	-0-	332 1	20 9	4085 2	Y	18	35 1	19
09	4710 X	4442	-0-	-268	-0-	390 1	20 9	4032 2	Y	18	18 1	19
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	469 1	18 9	4609 2	Y	16	17 1	18
*11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	444 1	19 9	4317 2	Y	17	17 1	18

-----

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741  
 BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

06	240 X	112	-0-	-128	-0-	110 3		2 9	N	2		86
07	248 X	166	-0-	-82	-0-	26 1	7 9	133 2	N	6		92
08	248 X	173	-0-	-75	-0-	28 1	6 9	139 2	N	5	52 1	45
09	210 X	170	-0-	-40	-0-	33 1	3 9	134 2	N	3	41 1	7
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		7
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		7

-----

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

06	4800 X	4096	-0-	-704	-0-	4088 3		8 9	N	7		110
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	815 1	11 9	4169 2	N	10		120
08	4960 X	4699	-0-	-261	-0-	781 1		3918 2	N	-0-		120
09	4650 X	4497	-0-	-153	-0-	897 1	8 9	3592 2	N	7	124 1	3
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT		3
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				N	NO RPT		3

-----														
BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		3000 X	2140	-0-	-860	-0-	76 1	2062 2		N	2	2 1		55
							2 9							
07		3038 X	2850	-0-	-188	-0-	84 1	2765 2		N	1			56
							1 9							
08		3348 X	2769	-0-	-579	-0-	82 1	2685 2		N	2	2 1		56
							2 9							
09		3210 X	2547	-0-	-663	-0-	78 1	2467 2		N	2	3 1		55
							2 9							
10		3317 X	2661	-0-	-656	-0-	76 1	2583 2		N	2			57
							2 9							
11		2760 X	2231	-0-	-529	-0-	66 1	2164 2		N	1	3 1		55
							1 9							
-----														
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673														
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 2		Y	-0-			90
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2		Y	-0-			90
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	35 1	641 2		Y	-0-			90
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	454 2		Y	-0-			90
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	49 1	928 2		Y	-0-			90
*11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	101 1	870 2		Y	-0-			90
-----														
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

-----													
BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8030 - 8080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5837	3	10	9	N	9	142
07		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	922	1	4717	2	N	7	149
							8	9					
08		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1051	1	5273	2	N	-0-	149
*09		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1128	1	4515	2	N	-0-	149
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	149
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	149
-----													
LOPEZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 - 6822
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	1	25
07		1488 X	682	-0-	-806	-0-	6	1	676	2	N	-0-	25
08		1488 X	608	-0-	-880	-0-	21	1	587	2	N	-0-	25
09		1320 X	651	-0-	-669	-0-	651	2			N	-0-	25
10		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	25
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	25
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	916954	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT				WELL #:	5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146
06		690 X	342	-0-	-348	-0-	12	1	329	2	N	1	2 1
							1	9					1
07		713 X	435	-0-	-278	-0-	13	1	420	2	N	2	3
							2	9					
08		744 X	428	-0-	-316	-0-	13	1	413	2	N	2	2 1
							2	9					3
09		720 X	531	-0-	-189	-0-	16	1	514	2	N	1	3 1
							1	9					1
10		815 X	815	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	2	3
							2	9					
*11		548 X	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	-0-	3 1
													-0-
-----													
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542
06		280 X	280	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	2	2 1
							2	9					99
07		248 X	175	-0-	-73	-0-	5	1	169	2	N	1	100
							1	9					
08		248 X	153	-0-	-95	-0-	4	1	147	2	N	2	2 1
							2	9					100
09		270 X	136	-0-	-134	-0-	4	1	130	2	N	2	3 1
							2	9					99
10		279 X	137	-0-	-142	-0-	4	1	131	2	N	2	101
							2	9					
11		270 X	105	-0-	-165	-0-	3	1	101	2	N	1	3 1
							1	9					99

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8298	- 8326			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	52 1	1394 2	N	1	2	1		29
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	53 1	1759 2	N	2				31
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	56 1	1815 2	N	1	2	1		30
09	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	52 1	1649 2	N	2	3	1		29
10	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	50 1	1690 2	N	2				31
11	1800 X	1532	-0-	-268	-0-	45 1	1486 2	N	1	3	1		29

BARTELL PASS (FRIO G)				05919 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAY CORPORATION				484025									
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID -> 104615	COMPL. DATE 03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 8813	- 8848			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARTELL PASS (FRIO M)				05919 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 125		WELL #:		1	RRCID -> 198587	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH	11338	PERF. 9515	- 10330			
06	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	293 1	10270 2	Y	239	206	1		104
07	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	263 9	9702 2	Y	237	255	1		86
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	299 1	8038 2	Y	225	250	1		61
09	8250 X	8142	-0-	-108	-0-	261 9	7638 2	Y	231	233	1		59
10	8525 X	7619	-0-	-906	-0-	272 1	7079 2	Y	237	208	1		88
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	248 9		Y	NO RPT				88

LAMAY CORPORATION				484025					CNTY: ARANSAS				
STATE TRACT 95		WELL #:		1	RRCID -> 050340	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH	11478	PERF. 7945	- 8554			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 117		WELL #:		1	RRCID -> 058974	COMPL. DATE 06/21/1992	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7952	- 10029			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2016 - P/A 10/09/2016

BARTLELL PASS (FRIO M)		//CONT.//		05919 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 118		WELL #:		1	RRCID ->	110518	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10204 - 10714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BASHARA-HEREFORD				05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8100 - 8110
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	45 1	556 3	N	-0-		3
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	47 1	570 3	N	-0-		3
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	40 1	473 3	N	-0-		3
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	42 1	516 3	N	-0-		3
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32 1	521 3	N	-0-		3
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		3

BRUNI MINERAL TRUST "C"				WELL #:	47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7785 - 7795
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49 1	946 3	N	-0-		-0-	
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	72 1	1350 3	N	-0-		-0-	
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	73 1	1365 3	N	-0-		-0-	
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 3	N	-0-		-0-	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54 1	1054 3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-	

OXY USA INC.				630591		RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7796 - 7980
HEREFORD -T-		WELL #:		18								
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2		N	-0-		1	
07	899 N	739	-0-	-160	-0-	739 2		N	-0-		1	
08	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2		N	-0-		1	
09	900 N	132	-0-	-768	-0-	132 2		N	-0-		1	
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		1	
*11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		1	

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)				05993 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
BATTLECAT OIL & GAS, LLC				056381								
HACHAR		WELL #:		1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8150 - 12502	
06	3420 #	2322	-0-	-1098	-0-	2305 2	17 9	N	15		190	
07	3348 #	2399	-0-	-949	-0-	2376 2	23 9	N	21	179 1	32	
08	3193 #	2368	-0-	-825	-0-	2345 2	23 9	N	21		53	
09	3090 #	2233	-0-	-857	-0-	2211 2	22 9	N	20		73	
10	2418 #	2281	-0-	-137	-0-	2250 2	31 9	N	28		101	
11	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		101	

OXY USA INC.				630591		RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8243 - 8250
HEREFORD -T-		WELL #:		23 T								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)										05993 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC										076766							
AKIN-MCKENDRICK										WELL #: 3		RRCID -> 131800		COMPL. DATE 08/19/1989		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900)										05993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
OXY USA INC.										630591							
HEREFORD, L.M.										WELL #: 29		RRCID -> 125962		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432	
06		3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					192
07		4030 #	2756	-0-	-1274	-0-	2756	2			N	-0-					192
08		4531 R	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					192
09		4260 #	4140	-0-	-120	-0-	4139	2	1	9	N	1					193
10		4402 #	4348	-0-	-54	-0-	4348	2			N	-0-					193
*11		4380 #	3904	-0-	-476	-0-	3904	2			N	-0-					193

BASHARA-HEREFORD (7300)										05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 11		RRCID -> 130007		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476	
06		3750 X	3452	-0-	-298	-0-	176	1	3276	3	N	-0-					100
07		3751 X	3490	-0-	-261	-0-	288	1	3202	3	N	-0-					100
08		3658 X	3392	-0-	-266	-0-	334	1	3058	3	N	-0-					100
09		3540 X	3484	-0-	-56	-0-	325	1	3159	3	N	-0-					100
10		3565 X	3423	-0-	-142	-0-	302	1	3121	3	N	-0-					100
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					100

MARTINEZ, D.										WELL #: 5		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA										WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467	
06		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	282	1	10597	3	N	61					84
							67	9									
07		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	280	1	9209	3	N	41					125
							45	9									
08		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	289	1	8968	3	N	24	103	1			46
							26	9									
09		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	283	1	9181	3	N	46					92
							51	9									
10		7843 X	6859	-0-	-984	-0-	225	1	6593	3	N	37					129
							41	9									
11		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					129

MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308	
06		1350 X	984	-0-	-366	-0-	50	1	934	3	N	-0-					12
07		1395 X	705	-0-	-690	-0-	58	1	647	3	N	-0-					12
08		1302 X	168	-0-	-1134	-0-	17	1	151	3	N	-0-					12
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					12
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					12
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 X	32	-0-	-688	-0-	32 3	N	-0-		27
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		27
08	465 X	4	-0-	-461	-0-	4 3	N	-0-		27
09	450 X	354	-0-	-96	-0-	354 3	N	-0-		27
10	651 N	295	-0-	-356	-0-	295 3	N	-0-		27
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		27
-----										
MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156		
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6970 3	6 9 N	5		16
07	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6061 3	15 9 N	14		30
08	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6867 3	6 9 N	5		35
09	6570 X	5631	-0-	-939	-0-	5630 3	1 9 N	1		36
10	5084 X	4360	-0-	-724	-0-	4360 3		N	-0-	36
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			N	NO RPT	36
-----										
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251		
06	7110 X	6489	-0-	-621	-0-	6468 3	21 9 N	19		101
07	7378 X	6405	-0-	-973	-0-	6395 3	10 9 N	9		110
08	7378 X	7043	-0-	-335	-0-	7035 3	8 9 N	7		117
09	7140 X	7072	-0-	-68	-0-	7069 3	3 9 N	3		120
10	7316 X	7055	-0-	-261	-0-	7047 3	8 9 N	7		127
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			N	NO RPT	127
-----										
MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328		
06	480 X	110	-0-	-370	-0-	110 3		N	-0-	55
07	868 X	727	-0-	-141	-0-	727 3		N	-0-	55
08	868 X	52	-0-	-816	-0-	52 3		N	-0-	55
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-	55
10	713 N	573	-0-	-140	-0-	573 3		N	-0-	55
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	55
-----										
MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17



-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

-----  
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102  
 -----

06	840 X	710	-0-	-130	-0-	35	1	675	3	N	-0-					50
07	868 X	702	-0-	-166	-0-	43	1	659	3	N	-0-					50
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	N	-0-					50
09	720 X	717	-0-	-3	-0-	33	1	684	3	N	-0-					50
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	N	-0-					50
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					50

-----  
 CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088  
 -----

06	930 N	883	-0-	-47	-0-	33	1	850	3	N	-0-					58
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	47	1	1152	3	N	-0-					58
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	N	-0-					58
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	3	N	-0-					58
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	3	N	-0-					58
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					58

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354  
 -----

06	2430 X	2278	-0-	-152	-0-	112	1	2166	3	N	-0-					-0-
07	2511 X	2190	-0-	-321	-0-	134	1	2056	3	N	-0-					-0-
08	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	126	1	2082	3	N	-0-					-0-
09	2430 X	2311	-0-	-119	-0-	108	1	2202	3	N	1					1
						1	9									
*10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	110	1	2040	3	N	-0-					1
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	600 X	519	-0-	-81	-0-	27 1	492 3	N	-0-	111
07	527 X	172	-0-	-355	-0-	11 1	161 3	N	-0-	111
08	527 X	267	-0-	-260	-0-	16 1	251 3	N	-0-	111
09	510 X	165	-0-	-345	-0-	8 1	157 3	N	-0-	111
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	8 1	138 3	N	-0-	111
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	111
-----										
PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612		
06	1410 N	883	-0-	-527	-0-	33 1	850 3	N	-0-	23
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	54 1	1312 3	N	-0-	23
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	50 1	1190 3	N	-0-	23
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	47 1	1093 3	N	-0-	23
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	29 1	618 3	N	-0-	23
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	23
-----										
HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654		
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	22 1	124 3	N	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	77 1	476 3	N	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	53 1	325 3	N	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	28 1	166 3	N	-0-	-0-
10	558 N	78	-0-	-480	-0-	11 1	67 3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058		
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	238 3	N	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	9 1	218 3	N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	N	-0-	-0-
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	7 1	172 3	N	-0-	-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	8 1	174 3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012		
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	32 1	613 3	N	-0-	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39 1	602 3	N	-0-	-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	36 1	589 3	N	-0-	-0-
09	660 N	480	-0-	-180	-0-	22 1	458 3	N	-0-	-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	38 1	707 3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419		
06	1890 X	1785	-0-	-105	-0-	66 1	1719 3	N	-0-	60
07	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	78 1	1915 3	N	-0-	60
08	2077 X	1700	-0-	-377	-0-	68 1	1632 3	N	-0-	60
09	2010 X	1143	-0-	-867	-0-	48 1	1095 3	N	-0-	60
10	1984 N	1136	-0-	-848	-0-	51 1	1085 3	N	-0-	60
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	60
-----										
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-	15
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-	15
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	N	-0-	15
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	9	1	216	3	N	-0-	15
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-	15
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484				
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	3	Y	2	6
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	Y	2	8
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	3	Y	2	7
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	930	3	Y	2	6
10	992 N	951	-0-	-41	-0-	57	1	892	3	Y	2	8
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT	8

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638				
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	46	1	785	3	Y	2	7
07	930 N	608	-0-	-322	-0-	36	1	570	3	Y	2	9
08	961 N	890	-0-	-71	-0-	52	1	836	3	Y	2	8
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	49	1	778	3	Y	2	7
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	805	3	Y	2	9
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	9

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324				
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	3	Y	2	7
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	160	1	2534	3	Y	2	9
08	3100 N	4412	-0-	1312	1312	260	1	4150	3	Y	2	8
09	3000 N	3470	-0-	470	1782	204	1	3264	3	Y	2	7
*10	4966 X	3184	-0-	-1782	-0-	192	1	2990	3	Y	2	9
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT	9

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3330 X	2875	-0-	-455	-0-	160 1	2	2713 3	7
						2 9			
07	3379 X	2844	-0-	-535	-0-	168 1	2	2674 3	9
						2 9			
08	3379 X	2951	-0-	-428	-0-	174 1	2	2775 3	8
						2 9		3 1	
09	3270 X	2845	-0-	-425	-0-	167 1	2	2676 3	7
						2 9		3 1	
*10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	153 1	2	2379 3	9
						2 9			
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	9
							NO RPT		
-----									
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260	
06	2040 X	1928	-0-	-112	-0-	72 1	-0-	1856 3	35
						1		N	
07	2046 X	1958	-0-	-88	-0-	77 1	-0-	1881 3	35
						1		N	
08	2046 X	1927	-0-	-119	-0-	77 1	-0-	1850 3	35
						1		N	
09	1980 X	1811	-0-	-169	-0-	75 1	-0-	1736 3	35
						1		N	
10	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	82 1	-0-	1738 3	35
						1		N	
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	35
							NO RPT		
-----									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356	
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	70 1	2	1179 3	7
						2 9			
07	1395 N	759	-0-	-636	-0-	45 1	2	712 3	9
						2 9			
08	1581 N	975	-0-	-606	-0-	57 1	1	917 3	7
						1 9			
09	1260 N	819	-0-	-441	-0-	48 1	3	768 3	7
						3 9		3 1	
10	1581 X	825	-0-	-756	-0-	50 1	2	773 3	9
						2 9			
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	9
							NO RPT		
-----									
B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234	
06	2490 X	1063	-0-	-1427	-0-	41 1	-0-	1022 3	54
						1		N	
07	1271 X	1166	-0-	-105	-0-	48 1	-0-	1118 3	54
						1		N	
08	1271 X	1253	-0-	-18	-0-	52 1	-0-	1201 3	54
						1		N	
09	1230 X	1109	-0-	-121	-0-	48 1	-0-	1061 3	54
						1		N	
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	1126 3	54
						1		N	
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	54
							NO RPT		
-----									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
							NO RPT		-0-
-----									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
							NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613								
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	71 1	1202 3	Y	17							62
						19 9										
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	72 1	1149 3	Y	19							81
						21 9										
08	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	73 1	1168 3	Y	17		30 1					68
						19 9										
09	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	71 1	1142 3	Y	21		29 1					60
						23 9										
10	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	72 1	1117 3	Y	19							79
						21 9										
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT							79

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845								
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2445 3	75 9	N	68		120 1					50
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-							50
08	2542 X	2456	-0-	-86	-0-	2456 3		N	-0-							50
09	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	2261 3		N	-0-							50
10	2604 X	2201	-0-	-403	-0-	2201 3		N	-0-							50
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT							50

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390								
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	89 1	2297 3	N	-0-							42
07	2108 X	1117	-0-	-991	-0-	44 1	1073 3	N	-0-							42
08	2635 X	1116	-0-	-1519	-0-	45 1	1071 3	N	-0-							42
09	2550 X	1086	-0-	-1464	-0-	45 1	1041 3	N	-0-							42
10	1116 N	802	-0-	-314	-0-	36 1	766 3	N	-0-							42
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT							42

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461								
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	131 1	2225 3	Y	2							7
						2 9										
07	2139 N	1764	-0-	-375	-0-	104 1	1658 3	Y	2							9
						2 9										
08	2201 N	1491	-0-	-710	-0-	88 1	1401 3	Y	2		3 1					8
						2 9										
09	2370 N	1339	-0-	-1031	-0-	79 1	1258 3	Y	2		3 1					7
						2 9										
10	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	88 1	1364 3	Y	2							9
						2 9										
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT							9

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	17	57
						19 9				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	36
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	1 1	22 3	Y	11	32
						12 9			15 1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400		
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	253 1	4293 3	Y	2	7
						2 9				
07	4681 X	4155	-0-	-526	-0-	246 1	3907 3	Y	2	9
						2 9				
08	4526 X	4066	-0-	-460	-0-	240 1	3824 3	Y	2	8
						2 9			3 1	
09	4560 X	3958	-0-	-602	-0-	233 1	3723 3	Y	2	7
						2 9			3 1	
10	4712 X	4678	-0-	-34	-0-	282 1	4394 3	Y	2	9
						2 9				
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT	9
-----										
S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516		
06	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	2293 3		N	-0-	20
07	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	2212 3		N	-0-	20
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		N	-0-	20
09	2370 X	2237	-0-	-133	-0-	2237 3		N	-0-	20
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-	20
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	20
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2040 X	1806	-0-	-234	-0-	67	1	1739	3	N	-0-			-0-
07		2108 X	1924	-0-	-184	-0-	76	1	1848	3	N	-0-			-0-
08		2108 X	1925	-0-	-183	-0-	77	1	1848	3	N	-0-			-0-
09		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1759	3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1782	-0-	-16	-0-	80	1	1702	3	N	-0-			-0-
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758															
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	3	Y	2			7
							2	9							
07	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	94	1	1496	3	Y	2			9
							2	9							
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	109	1	1739	3	Y	2	3	1	8
							2	9							
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	3	Y	2	3	1	7
							2	9							
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	3	Y	2			9
							2	9							
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481															
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	224	1	3793	3	Y	7			28
							8	9							
07	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	223	1	3543	3	Y	9			37
							10	9							
08	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	224	1	3578	3	Y	8	14	1	31
							9	9							
09	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	214	1	3425	3	Y	9	13	1	27
							10	9							
10	4154	X	3216	-0-	-938	-0-	193	1	3014	3	Y	8			35
							9	9							
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			35

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	197	1	3332	3	Y	2			7
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	209	1	3319	3	Y	2			9
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	219	1	3498	3	Y	2	3	1	8
09	3540 X	3360	-0-	-180	-0-	197	1	3161	3	Y	2	3	1	7
10	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	202	1	3151	3	Y	2			9
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			9
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680					
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1839	3	Y	2			7
07	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	96	1	1521	3	Y	2			9
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	101	1	1620	3	Y	1	3	1	7
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	3	Y	3	3	1	7
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	112	1	1747	3	Y	2			9
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			9
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531					
06	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	384	1	6507	3	Y	2			7
07	7812 X	5807	-0-	-2005	-0-	344	1	5461	3	Y	2			9
08	7812 X	7211	-0-	-601	-0-	425	1	6784	3	Y	2	3	1	8
09	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	460	1	7361	3	Y	2	3	1	7
10	7409 X	7234	-0-	-175	-0-	436	1	6796	3	Y	2			9
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			9



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216					
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	3	Y	1		6
						1	9						
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	3	Y	2		8
						2	9						
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	3	Y	2	3 1	7
						2	9						
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	3	Y	2	3 1	6
						2	9						
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	3	Y	2		8
						2	9						
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		8

FALCON PRODUCTION CO.		260263		RRCID -> 147284		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280					
CANTU		WELL #: 4											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772					
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22											
06	6660 X	6412	-0-	-248	-0-	312	1	6075	3	Y	23	20 1	10
						25	9						
07	6882 X	6818	-0-	-64	-0-	345	1	6449	3	Y	22	19 1	13
						24	9						
08	6634 X	6540	-0-	-94	-0-	328	1	6188	3	Y	22	12 1	23
						24	9						
09	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	312	1	6008	3	Y	21	22 1	22
						23	9						
10	6634 X	6370	-0-	-264	-0-	308	1	6022	3	Y	36	47 1	11
						40	9						
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT		11

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148					
06	4380 X	4010	-0-	-370	-0-	592	1	3406	3	Y	11	94 1	50
						12	9						
07	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	497	1	4369	3	Y	17		67
						19	9						
08	4526 X	4014	-0-	-512	-0-	600	1	3411	3	Y	3		70
						3	9						
09	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	648	1	3813	3	Y	7		77
						8	9						
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	690	1	4106	3	Y	10		87
						11	9						
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT		87

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966																			
06		4050 X	3908	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	189	1	3671	3	Y	44	37	1			21
07		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3918	3	Y	22	23	1			20
08		3968 X	3459	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	173	1	3262	3	Y	22	14	1			28
09		3900 X	3560	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	175	1	3362	3	Y	21	23	1			26
10		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3819	3	Y	37	47	1			16
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-	41	9			Y	NO RPT					16
-----																			
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509																			
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	Y	-0-					-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526																			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306																			
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	Y	-0-					-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	Y	-0-					-0-
09		690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	Y	-0-					-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	-0-					-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 143481		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	17 1	214 3	Y	-0-			1
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	17 1	215 3	Y	-0-			1
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	17 1	206 3	Y	-0-			1
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	14 1	169 3	Y	-0-			1
10	3100 N	9949	-0-	6849	6849	573 1	9362 3	Y	13			14
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	6639	14 9		Y	NO RPT			14
-----												
VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349				
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	8 1		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918				
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			9
07	1798 X	553	-0-	-1245	-0-	17 1	536 3	Y	-0-			9
08	1798 X	66	-0-	-1732	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			9
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	243 1	4339 3	Y	3			12
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	298 1	5483 3	Y	3			15
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-	3 9		Y	NO RPT			15
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114				
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307				
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
07	3317 X	80	-0-	-3237	-0-	2 1	78 3	Y	-0-			-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			-0-
09	504 X	157	-0-	-347	-0-	8 1	149 3	Y	-0-			-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	29 1	537 3	Y	-0-			-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470				
06	7590 X	1750	-0-	-5840	-0-	85 1	1640 3	Y	23	19 1		11
07	7843 X	1809	-0-	-6034	-0-	25 9	1694 3	Y	22	19 1		14
08	7626 X	1817	-0-	-5809	-0-	91 1	1702 3	Y	23	12 1		25
09	6930 X	1525	-0-	-5405	-0-	24 9	1428 3	Y	21	22 1		24
10	2046 X	1945	-0-	-101	-0-	90 1	1812 3	Y	36	46 1		14
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	25 9		Y	NO RPT			14

BASHARA-HEREFORD (7300)															
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
07		217 N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33 3		Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163 3		Y	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288															
06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	727	1	4189 3		Y	-0-			-0-
07		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	517	1	4553 3		Y	-0-			-0-
08		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	764	1	4351 3		Y	-0-			-0-
09		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	654	1	3843 3		Y	-0-			-0-
10		5084 X	4698	-0-	-386	-0-	677	1	4021 3		Y	-0-			-0-
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			-0-
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627															
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	302	1	1426 3		Y	-0-			2
07		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	151	1	1357 3		Y	-0-			2
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	217	1	1485 3		Y	-0-			2
09		1740 N	1456	-0-	-284	-0-	144	1	1312 3		Y	-0-			2
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808 3		Y	-0-			2
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			2
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816															
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	1906	2	376 3		Y	-0-			8
07		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2209	2	335 3		Y	-0-			8
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2160	2	351 3		Y	30	26 1		12
							33	9							
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2165	2	372 3		Y	-0-			12
10		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	1985	2	627 3		Y	-0-			12
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			12
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158															
06		15214 X	4539	-0-	-10675	-0-	3792	2	747 3		Y	-0-			6
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	3886	2	591 3		Y	-0-	6 1		-0-
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	3695	2	600 3		Y	-0-			-0-
09		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3349	2	576 3		Y	-0-			-0-
10		3999 X	3903	-0-	-96	-0-	2966	2	937 3		Y	-0-			-0-
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	165 2	32 3	Y	-0-		8
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	149 2	23 3	Y	-0-	8 1	-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	141 2	24 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	143 2	25 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	136 2	43 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150832		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126		
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456		
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	99 1	1918 3	Y	-0-		-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	99 1	1842 3	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	97 1	1825 3	Y	-0-		-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	90 1	1741 3	Y	-0-		-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	95 1	1846 3	Y	-0-		-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470		
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28 1	444 3	Y	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	58 1	444 3	Y	-0-		-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	55 1	456 3	Y	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	58 1	446 3	Y	-0-		-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47 1	409 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242		
06	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	196 1	3807 3	Y	23	20 1	4
07	4371 X	4370	-0-	-1	-0-	221 1	4124 3	Y	23	19 1	8
08	4371 X	3830	-0-	-541	-0-	192 1	3613 3	Y	23	12 1	19
09	4230 X	3989	-0-	-241	-0-	196 1	3769 3	Y	22	22 1	19
10	4371 X	4335	-0-	-36	-0-	209 1	4086 3	Y	36	46 1	9
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	40 9		Y	NO RPT		9
-----											
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686		
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995												TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7644 - 7734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	744	-0-	-6	-0-	36 1	708 3	Y		-0-			-0-	
07		775 N	705	-0-	-70	-0-	36 1	669 3	Y		-0-			-0-	
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	41 1	771 3	Y		-0-			-0-	
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	44 1	851 3	Y		-0-			-0-	
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	44 1	854 3	Y		-0-			-0-	
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y		NO RPT			-0-	
-----															
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995												TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7618 - 7684	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y		-0-			-0-	
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y		-0-			-0-	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	Y		-0-			-0-	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y		-0-			-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y		-0-			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT			-0-	
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995												TOTAL DEPTH	7658	PERF. 6889 - 7297	
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
-----															
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995												TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8031 - 8548	
06	4290 X	4243	-0-	-47	-0-	-0-	3544 2	699 3	N		-0-			7	
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	3859 2	586 3	N		-0-	7 1		-0-	
08	4433 X	4398	-0-	-35	-0-	-0-	3784 2	614 3	N		-0-			-0-	
09	4290 X	4257	-0-	-33	-0-	-0-	3632 2	625 3	N		-0-			-0-	
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	3330 2	1052 3	N		-0-			-0-	
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
-----															
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995												TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8227 - 8346	
06	3600 X	3524	-0-	-76	-0-	-0-	2923 2	576 3	Y		23			29	
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	3649 2	554 3	Y		11	20 1		20	
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4067 2	660 3	Y		14			34	
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	3803 2	654 3	Y		14	37 1		11	
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	3105 2	981 3	Y		22			33	
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y		NO RPT			33	
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995												TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7454 - 7500	
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	484 3	Y		-0-			-0-	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	481 3	Y		-0-			-0-	
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	-0-	24 1	457 3	Y		-0-			-0-	
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	-0-	23 1	452 3	Y		-0-			-0-	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	458 3	Y		-0-			-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536															
06		34910 X	11149	-0-	-23761	-0-	545	1	10604	3	Y	-0-			-0-
07		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	577	1	10807	3	Y	-0-			-0-
08		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	548	1	10322	3	Y	-0-			-0-
09		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	518	1	9969	3	Y	-0-			-0-
10		11532 X	10610	-0-	-922	-0-	516	1	10094	3	Y	-0-			-0-
11		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029															
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160															
06		3000 X	2489	-0-	-511	-0-	184	1	2305	3	Y	-0-			4
07		3100 X	2568	-0-	-532	-0-	193	1	2375	3	Y	-0-			4
08		3100 X	2511	-0-	-589	-0-	194	1	2317	3	Y	-0-			4
09		3000 X	2519	-0-	-481	-0-	193	1	2326	3	Y	-0-			4
10		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	153	1	2503	3	Y	-0-			4
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609															
06		3330 X	3261	-0-	-69	-0-	159	1	3102	3	Y	-0-			-0-
07		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	165	1	3087	3	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2975	-0-	-218	-0-	150	1	2825	3	Y	-0-			-0-
09		3270 X	2949	-0-	-321	-0-	146	1	2803	3	Y	-0-			-0-
10		3379 X	3102	-0-	-277	-0-	151	1	2951	3	Y	-0-			-0-
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640															
06		3960 X	1230	-0-	-2730	-0-	59	1	1146	3	Y	23	19	1	7
							25	9							
07		3875 X	195	-0-	-3680	-0-	9	1	175	3	Y	10	11	1	6
							11	9							
08		3875 X	2204	-0-	-1671	-0-	111	1	2093	3	Y	-0-	6	1	-0-
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	3	Y	-0-			-0-
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	169	1	3298	3	Y	-0-			-0-
11		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	124 1	586 3	Y	-0-		3
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	69 1	611 3	Y	-0-		3
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	83 1	570 3	Y	-0-		3
09		720 N	642	-0-	-78	-0-	64 1	578 3	Y	-0-		3
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	50 1	588 3	Y	-0-		3
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476												
06		810 N	707	-0-	-103	-0-	35 1	672 3	Y	-0-		-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	961 3	Y	-0-		-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	971 3	Y	-0-		-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	47 1	904 3	Y	-0-		-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	47 1	914 3	Y	-0-		-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706												
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	55 1	617 3	Y	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511												
06		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	99 1	1935 3	Y	-0-		-0-
07		2108 N	2067	-0-	-41	-0-	105 1	1962 3	Y	-0-		-0-
08		2046 N	1968	-0-	-78	-0-	99 1	1869 3	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1922	-0-	-118	-0-	95 1	1827 3	Y	-0-		-0-
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	98 1	1909 3	Y	-0-		-0-
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186												
06		150 N	62	-0-	-88	-0-	5 1	48 2	N	-0-		-0-
							9 3					
07		124 N	32	-0-	-92	-0-	3 1	25 2	N	-0-		-0-
							4 3					
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	32 2	N	-0-		-0-
							5 3					
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	N	-0-		-0-
							20 3					
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-		-0-
							30 3					
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-



BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	213	1	3025	3	N	13		40
07	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	159	1	2813	3	N	5		45
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	189	1	3146	3	N	8	33 1	20
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	181	1	2989	3	N	26		46
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	196	1	3202	3	N	-0-		46
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		46
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939													
06	7080 X	6466	-0-	-614	-0-	480	1	5986	3	N	-0-		3
07	7316 X	6458	-0-	-858	-0-	483	1	5960	3	N	14		17
08	7316 X	6172	-0-	-1144	-0-	478	1	5694	3	N	-0-		17
09	6930 X	6239	-0-	-691	-0-	477	1	5753	3	N	8		25
10	6820 X	6256	-0-	-564	-0-	361	1	5886	3	N	8		33
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT		33
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416													
06	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	205	1	2553	3	N	-0-		9
07	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	207	1	2555	3	N	-0-	9 1	-0-
08	3162 X	2706	-0-	-456	-0-	210	1	2496	3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2731	-0-	-329	-0-	209	1	2522	3	N	-0-		-0-
10	2914 X	2564	-0-	-350	-0-	148	1	2416	3	N	-0-		-0-
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT		-0-
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712													
06	4350 X	3920	-0-	-430	-0-	80	1	3839	3	N	1	1 1	-0-
07	4495 X	3951	-0-	-544	-0-	121	1	3828	3	N	2		2
08	4495 X	3947	-0-	-548	-0-	147	1	3790	3	N	9	3 1	8
09	4350 X	1495	-0-	-2855	-0-	79	1	1416	3	N	-0-		8
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	251	1	4630	3	N	4	8 1	4
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT		4
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870													
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-		9
07	2480 X	26	-0-	-2454	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		9
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-		9
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	85	1	1523	3	Y	2		11
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2586	3	Y	4		15
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		15

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	112 1	1393 3	N	-0-			3
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	126 1	1560 3	N	-0-			3
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	127 1	1507 3	N	-0-			3
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	123 1	1488 3	N	-0-			3
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98 1	1589 3	N	-0-			3
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			3
-----												
VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073				
06	7830 X	7755	-0-	-75	-0-	6475 2	1276 3	Y	4			15
07	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	6930 2	1054 3	Y	2	7 1		10
08	8060 X	7973	-0-	-87	-0-	6857 2	1113 3	Y	3			13
09	7800 X	7652	-0-	-148	-0-	6526 2	1123 3	Y	3	10 1		6
10	7998 X	7610	-0-	-388	-0-	5778 2	1826 3	Y	5			11
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575				
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	12 1	224 3	N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	11 1	214 3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972				
06	2250 X	2230	-0-	-20	-0-	108 1	2096 3	N	24	19 1		8
07	2325 X	2289	-0-	-36	-0-	116 1	2158 3	N	14	13 1		9
08	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	109 1	2057 3	N	-0-	9 1		-0-
09	2220 X	2089	-0-	-131	-0-	103 1	1986 3	N	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	108 1	2110 3	N	-0-			-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348				
06	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	12171 2	2399 3	N	6			13
07	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	13156 2	1997 3	N	2	7 1		8
08	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	12573 2	2041 3	N	3			11
09	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	12109 2	2080 3	N	3	10 1		4
10	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	11351 2	3587 3	N	5			9
11	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-			N	NO RPT			9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2790 X	2034	-0-	-756	-0-	1699	2	335	3	N	-0-			8
07		2883 X	2142	-0-	-741	-0-	1860	2	282	3	N	-0-	8	1	-0-
08		2697 X	2126	-0-	-571	-0-	1829	2	297	3	N	-0-			-0-
09		2460 X	2356	-0-	-104	-0-	2010	2	346	3	N	-0-			-0-
10		2046 N	2037	-0-	-9	-0-	1548	2	489	3	N	-0-			-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156															
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134															
06		2670 N	1387	-0-	-1283	-0-	59	1	1298	3	N	27	32	1	7
07		2046 N	763	-0-	-1283	-0-	35	1	709	3	N	17	12	1	12
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	107	1	2127	3	N	14	12	1	14
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	110	1	2351	3	N	11	11	1	14
10		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	109	1	2096	3	N	16	22	1	8
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	18	9			N	NO RPT			8
-----															
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696															
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	266	1	1250	3	Y	-0-			3
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	1313	3	Y	-0-			3
08		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	142	1	960	3	Y	-0-			3
09		1440 N	1296	-0-	-144	-0-	128	1	1168	3	Y	-0-			3
10		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	137	1	1589	3	Y	-0-			3
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512															
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1	2436	3	Y	-0-			-0-
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	127	1	2367	3	Y	8	4	1	4
08		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	137	1	2583	3	Y	22	9	1	17
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	128	1	2454	3	Y	21	20	1	18
10		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	135	1	2637	3	Y	36	44	1	10
11		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-	40	9			Y	NO RPT			10

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.			630591								
HEREFORD, L.M. -B-			WELL #: 17	RRCID -> 123254	COMPL. DATE 01/21/1987	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7424	-		8005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1740 X	1382	-0-	-358	-0-	1382 2		N	-0-	1
07		1798 X	994	-0-	-804	-0-	993 2	1 9	N	1	2
08		1798 X	846	-0-	-952	-0-	846 2		N	-0-	2
09		1380 X	1301	-0-	-79	-0-	1301 2		N	-0-	2
10		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-	2
11		1380 X	1199	-0-	-181	-0-	1199 2		N	-0-	2
-----											
HEREFORD, L.M.			WELL #: 18	RRCID -> 123380	COMPL. DATE 02/04/1987	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6883	-		7458	
06		2250 X	1999	-0-	-251	-0-	1999 2		N	-0-	2
07		2263 X	1851	-0-	-412	-0-	1850 2	1 9	N	1	3
08		2232 X	1986	-0-	-246	-0-	1986 2		N	-0-	3
09		2160 X	1981	-0-	-179	-0-	1981 2		N	-0-	3
10		2232 X	2205	-0-	-27	-0-	2205 2		N	-0-	3
*11		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-	3
-----											
HEREFORD, L.M.			WELL #: 20	RRCID -> 124326	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6942	-		7143	
06		270 X	131	-0-	-139	-0-	131 2		N	-0-	-0-
07		279 X	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-	-0-
08		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
09		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-
10		248 X	172	-0-	-76	-0-	172 2		N	-0-	-0-
11		420 X	95	-0-	-325	-0-	95 2		N	-0-	-0-
-----											
HEREFORD, L.M.			WELL #: 24	RRCID -> 124836	COMPL. DATE 07/27/1987	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6982	-		7644	
06		840 X	821	-0-	-19	-0-	821 2		N	-0-	1
07		837 X	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-	1
08		868 X	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-	1
09		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-	1
10		868 X	776	-0-	-92	-0-	776 2		N	-0-	1
*11		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	1
-----											
HEREFORD, L.M.			WELL #: 25	RRCID -> 125035	COMPL. DATE 08/17/1987	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6406	-		6846	
06		5940 X	1484	-0-	-4456	-0-	1484 2		N	-0-	4
07		5921 X	398	-0-	-5523	-0-	398 2		N	-0-	4
08		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	-0-		N	-0-	4
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883 2		N	-0-	4
10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2		N	-0-	4
*11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		N	-0-	4
-----											
HEREFORD, L.M.			WELL #: 26	RRCID -> 125274	COMPL. DATE 08/30/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7016	-		7689	
06		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-
07		527 X	467	-0-	-60	-0-	466 2	1 9	N	1	1
08		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	1
09		540 X	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-	1
10		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	1
*11		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	1
-----											
HEREFORD, L.M.			WELL #: 28	RRCID -> 125429	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 7332	-		7375	
06		420 X	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-	-0-
07		434 X	388	-0-	-46	-0-	388 2		N	-0-	-0-
08		465 X	368	-0-	-97	-0-	368 2		N	-0-	-0-
09		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-
10		465 X	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-	-0-
*11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	652 2	1 9	N	1	1
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	1
09	660 X	629	-0-	-31	-0-	629 2		N	-0-	1
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	1
11	750 X	669	-0-	-81	-0-	669 2		N	-0-	1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682		
06	1200 X	634	-0-	-566	-0-	634 2		N	-0-	1
07	1209 X	507	-0-	-702	-0-	507 2		N	-0-	1
08	1209 X	644	-0-	-565	-0-	644 2		N	-0-	1
09	690 X	599	-0-	-91	-0-	599 2		N	-0-	1
10	651 X	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-	1
11	630 X	606	-0-	-24	-0-	606 2		N	-0-	1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580		
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188		
06	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-	1
07	992 X	780	-0-	-212	-0-	780 2		N	-0-	1
08	1023 X	996	-0-	-27	-0-	996 2		N	-0-	1
09	990 X	925	-0-	-65	-0-	925 2		N	-0-	1
10	1023 X	948	-0-	-75	-0-	948 2		N	-0-	1
11	990 X	872	-0-	-118	-0-	872 2		N	-0-	1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613		
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2		N	-0-	3
07	3813 X	2945	-0-	-868	-0-	2943 2	2 9	N	2	5
08	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	3815 2		N	-0-	5
09	4020 X	3730	-0-	-290	-0-	3730 2		N	-0-	5
10	4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854 2		N	-0-	5
*11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-	5
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375		
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399 2		Y	-0-	-0-
07	713 N	370	-0-	-343	-0-	369 2	1 9	Y	1	1
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		Y	-0-	1
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-	1
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	1
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-	1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740		
06	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	1586 2		N	-0-	1
07	1581 X	1547	-0-	-34	-0-	1546 2	1 9	N	1	2
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-	2
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-	2
10	1643 X	1634	-0-	-9	-0-	1634 2		N	-0-	2
11	2160 X	1569	-0-	-591	-0-	1569 2		N	-0-	2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	960	X	773	-0-	-187	-0-	773	2		N	-0-			1
07	1054	X	736	-0-	-318	-0-	736	2		N	-0-			1
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			1
09	1020	X	1016	-0-	-4	-0-	1016	2		N	-0-			1
10	868	X	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			1
11	1320	X	848	-0-	-472	-0-	848	2		N	-0-			1
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591						
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			1
07	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	1317	2	1 9	N	1			2
08	1736	X	1587	-0-	-149	-0-	1587	2		N	-0-			2
09	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2		N	-0-			2
10	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	1685	2		N	-0-			2
11	1650	X	1541	-0-	-109	-0-	1541	2		N	-0-			2
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326						
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1 9	N	1			1
08	1054	N	503	-0-	-551	-0-	503	2		N	-0-			1
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2		N	-0-			1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			1
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2		N	-0-			1
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141						
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812						
06	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
08	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
11	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833						
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2		Y	-0-			1
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2		Y	-0-			1
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			1
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-			1
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834			
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	544	2	N	1	1	1
08	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732			
06	4620 X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2	N	-0-	-0-	3
07	4774 X	4078	-0-	-696	-0-	4075	2	N	3	3	6
08	5239 X	5173	-0-	-66	-0-	5173	2	N	-0-	-0-	6
09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2	N	-0-	-0-	6
10	5239 X	5183	-0-	-56	-0-	5183	2	N	-0-	-0-	6
11	5010 X	4583	-0-	-427	-0-	4583	2	N	-0-	-0-	6
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD, L.M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384			
06	120 X	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 X	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					1
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589								
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785								
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	501	2	1	9	N	1					1
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					1
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					1
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
11	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					1
-----																
HEREFORD, L. M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614								
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					2
07	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	1369	2	1	9	N	1					3
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					3
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					3
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					3
11	1830 N	1397	-0-	-433	-0-	1397	2			N	-0-					3
-----																
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062								
06	900 X	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					1
07	1054 X	874	-0-	-180	-0-	874	2			N	-0-					1
08	1054 X	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					1
09	1020 X	856	-0-	-164	-0-	856	2			N	-0-					1
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					1
*11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					1
-----																
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482								
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155 X	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	240 X	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-	-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	-0-	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2	N	-0-	-0-	
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406		
06	5430 X	4309	-0-	-1121	-0-	4309 2	N	-0-	4	
07	5425 X	3196	-0-	-2229	-0-	3194 2	N	2	6	
08	5022 X	3531	-0-	-1491	-0-	3531 2	N	-0-	6	
09	4680 X	2979	-0-	-1701	-0-	2979 2	N	-0-	6	
10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2	N	-0-	6	
*11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2	N	-0-	6	
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954		
06	840 X	671	-0-	-169	-0-	671 2	N	-0-	1	
07	837 X	685	-0-	-152	-0-	685 2	N	-0-	1	
08	837 X	805	-0-	-32	-0-	805 2	N	-0-	1	
09	810 X	745	-0-	-65	-0-	745 2	N	-0-	1	
10	837 X	784	-0-	-53	-0-	784 2	N	-0-	1	
*11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-	1	
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807		
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	1	
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-	1	
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-	1	
09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-	1	
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-	1	
*11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-	1	
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351		
06	4410 X	3910	-0-	-500	-0-	3910 2	N	-0-	149	
07	4402 X	3277	-0-	-1125	-0-	3275 2	N	2	151	
08	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180 2	N	-0-	151	
09	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2	N	-0-	151	
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	N	-0-	151	
*11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2	N	-0-	151	
-----										
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HEREFORD, L.M.-B-		WELL #:		54	RRCID ->	251314	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7570 - 8040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7793 - 7868	
06	3060 X	1208	-0-	-1852	-0-	27	1	1181	2	N	-0-		29
07	3162 X	1478	-0-	-1684	-0-	32	1	1446	2	N	-0-		29
08	3193 X	1058	-0-	-2135	-0-	24	1	1034	2	N	-0-		29
09	3090 X	1154	-0-	-1936	-0-	24	1	1130	2	N	-0-		29
10	3193 X	1584	-0-	-1609	-0-	40	1	1544	2	N	-0-		29
11	1440 X	892	-0-	-548	-0-	27	1	865	2	N	-0-		29

BEAURLINE (VICKSBURG L)				06546 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	082569	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11879 - 11902	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	135	-0-	135	135	23	1	106	2	Y	5	5 1	-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)				06546 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	12060 - 12140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12189 - 12247	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	987	-0-	987	987	178	1	809	2	Y	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)				06546 130	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	13987	PERF.	12105 - 12225	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	333	-0-	333	333	60	1	273	2	Y	-0-		-0-

-----												
BEAURLINE (7100)												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC												
BEAURLINE, A. W.												
06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
300228												
WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
728883												
WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345												
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404												
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
916954												
WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587												
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855												
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6786 -	6934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		234 N	234	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-	1	1	-0-
07		248 N	212	-0-	-36	20	1	192	2	N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-			-0-
09		240 N	108	-0-	-132	9	1	99	2	N	-0-			-0-
10		217 N	187	-0-	-30	12	1	175	2	N	-0-			-0-
11		210 N	148	-0-	-62	14	1	134	2	N	-0-			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 -	6916	
06		1620 N	1573	-0-	-47	137	1	1430	2	N	5	6	1	4
07		1736 N	1354	-0-	-382	128	1	1222	2	N	4			8
08		1502 N	1502	-0-	-0-	136	1	1359	2	N	6	6	1	8
09		1423 N	1423	-0-	-0-	115	1	1302	2	N	5	7	1	6
10		1812 N	1812	-0-	-0-	114	1	1689	2	N	8	6	1	8
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	128	1	1258	2	N	5	7	1	6
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 -	6933	
06		T. A.	2246	-0-	2246	196	1	2049	2	N	1	1	1	1
07		12607 X	2044	-0-	-10563	194	1	1849	2	N	1			2
08		1953 N	1953	-0-	-0-	178	1	1774	2	N	1	1	1	2
09		2250 N	1939	-0-	-311	158	1	1781	2	N	-0-	1	1	1
10		2596 N	2596	-0-	-0-	164	1	2430	2	N	2	1	1	2
11		1890 N	1796	-0-	-94	166	1	1630	2	N	-0-	1	1	1
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 -	6974	
06		858 N	858	-0-	-0-	75	1	782	2	N	1	1	1	1
07		1910 N	1910	-0-	-0-	181	1	1729	2	N	-0-			1
08		1883 N	1883	-0-	-0-	171	1	1710	2	N	2	1	1	2
09		2012 N	2012	-0-	-0-	164	1	1848	2	N	-0-	1	1	1
10		2214 N	2214	-0-	-0-	140	1	2072	2	N	2	1	1	2
11		1650 N	1402	-0-	-248	129	1	1273	2	N	-0-	1	1	1
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 -	7954	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-	1	1	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	1			1
						1	9							
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-	1	1	1
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524														
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	372	1	3894	2	N	14	13	1	11
						15	9							
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	305	1	2917	2	N	13			24
						14	9							
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	299	1	2986	2	N	11	17	1	18
						12	9							
09	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	316	1	3565	2	N	15	15	1	18
						17	9							
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	318	1	4701	2	N	16	17	1	17
						18	9							
11	4290 X	3313	-0-	-977	-0-	305	1	2996	2	N	11	15	1	13
						12	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160														
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	3	3	1	3
						3	9							
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	3	5	1	1
						3	9							
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	7	1	169	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	6	1	155	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	300 N	96	-0-	-204	-0-	4	1	90	2	N	2	2	1	1
						2	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980														
06	1110 X	860	-0-	-250	-0-	34	1	795	2	N	28	32	1	24
						31	9							
07	1147 X	1073	-0-	-74	-0-	40	1	1011	2	N	20	40	1	4
						22	9							
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	118	1	2918	2	N	26	20	1	10
						29	9							
09	2850 X	2552	-0-	-298	-0-	103	1	2442	2	N	6	13	1	3
						7	9							
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	137	1	3557	2	N	4	4	1	3
						4	9							
*11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2904	2	N	23	11	1	15
						25	9							

-----															
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	2	3	1	2
							2	9							
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	2	4	1	-0-
							2	9							
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	131	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	7	1	161	2	N	2	1	1	1
							2	9							
10		279 N	223	-0-	-56	-0-	8	1	213	2	N	2	1	1	2
							2	9							
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	1	2	1	1
							1	9							
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972															
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	3	3	1	3
							3	9							
07		713 N	709	-0-	-4	-0-	27	1	678	2	N	4	6	1	1
							4	9							
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	5	4	1	2
							6	9							
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	26	1	614	2	N	4	4	1	2
							4	9							
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	4	3	1	3
							4	9							
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	25	1	616	2	N	4	4	1	3
							4	9							
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780															
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	N	18	17	1	15
							20	9							
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	18	29	1	4
							20	9							
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1300	2	N	7	8	1	3
							8	9							
09		1260 N	1115	-0-	-145	-0-	45	1	1066	2	N	4	5	1	2
							4	9							
10		1488 N	104	-0-	-1384	-0-	4	1	99	2	N	1	2	1	1
							1	9							
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	1	1	-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 -	7744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	7	15	1	6
						8	9							
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	N	3	8	1	1
						3	9							
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	N	46	29	1	18
						51	9							
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1743	2	N	40	38	1	20
						44	9							
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	37	29	1	28
						41	9							
11	1230 N	787	-0-	-443	-0-	31	1	736	2	N	18	34	1	12
						20	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 -	7801		
06	4710 X	2086	-0-	-2624	-0-	86	1	1986	2	N	13	30	1	11
						14	9							
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	200	1	5096	2	N	46	47	1	10
						51	9							
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	182	1	4499	2	N	53	42	1	21
						58	9							
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	174	1	4142	2	N	26	34	1	13
						29	9							
10	3627 X	2697	-0-	-930	-0-	99	1	2574	2	N	22	19	1	16
						24	9							
*11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4694	2	N	46	33	1	29
						51	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 -	7235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6770 -	7322	
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	20	1	2717	2	Y	1	1	1
						1	9						
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	21	1	3235	2	Y	1		2
						1	9						
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	16	1	3525	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	15	1	3893	2	Y	-0-	2	1
						15	1	4951	2	Y	-0-		
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	2	Y	-0-		
						14	1	3773	2	Y	-0-		
*11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	14	1	3773	2	Y	-0-		

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6788 -	6816
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7294 - 7270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	146062	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6980 - 7170			
06		T. A.	572	-0-	572	2958	23	1	546	2	N	3	3	1	3
							3	9							
07		3402 X	444	-0-	-2958	-0-	17	1	424	2	N	3	5	1	1
							3	9							
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	5	4	1	2
							6	9							
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	N	4	4	1	2
							4	9							
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	746	2	N	4	3	1	3
							4	9							
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	700	2	N	4	4	1	3
							4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	146338	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8623 - 8721			
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	1	3	1	1
							1	9							
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	39	1	970	2	N	4	4	1	1
							4	9							
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1028	2	N	20	13	1	8
							22	9							
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	N	15	16	1	7
							17	9							
10		1023 N	259	-0-	-764	-0-	9	1	243	2	N	6	9	1	4
							7	9							
11		1050 N	138	-0-	-912	-0-	5	1	132	2	N	1	4	1	1
							1	9							

G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID ->	146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7416 - 8204			
06		1290 N	984	-0-	-306	-0-	152	1	826	2	Y	5	11	1	4
							6	9							
07		1333 N	932	-0-	-401	-0-	142	1	786	2	Y	4			8
							4	9							
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	221	1	1207	2	Y	6	6	1	8
							7	9							
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	176	1	1061	2	Y	5	7	1	6
							6	9							
10		930 N	220	-0-	-710	-0-	211	1	9	9	Y	8	6	1	8
							194	1	1062	2	Y	11	7	1	12
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	12	9							

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
06		690 N	302	-0-	-388	-0-	12 1	287 2	N	3		3 1		3
							3 9							
07		713 N	390	-0-	-323	-0-	15 1	372 2	N	3		5 1		1
							3 9							
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	21 1	518 2	N	5		4 1		2
							6 9							
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	23 1	544 2	N	4		4 1		2
							4 9							
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	20 1	522 2	N	3		3 1		2
							3 9							
*11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	26 1	625 2	N	5		4 1		3
							6 9							
-----														
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678														
06		1230 N	1087	-0-	-143	-0-	169 1	914 2	Y	4		5 1		40
							4 9							
07		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	176 1	970 2	Y	2		21 1		21
							2 9							
08		1243 N	1125	-0-	-118	-0-	174 1	948 2	Y	3		1 1		23
							3 9							
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	167 1	1010 2	Y	6		18 1		11
							7 9							
10		1147 N	174	-0-	-973	-0-	168 1	6 9	Y	5		1 1		15
							12 9							
*11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	175 1	955 2	Y	11		18 1		8
							12 9							
-----														
G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216														
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	253 2	Y	1		1 1		1
							1 9							
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	59 1	327 2	Y	-0-				1
							2 9							
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	43 1	236 2	Y	2		1 1		2
							2 9							
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	41 1	245 2	Y	-0-		1 1		1
							1 9							
10		372 N	49	-0-	-323	-0-	49 1		Y	-0-		1 1		-0-
							1 9							
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	51 1	279 2	Y	-0-				-0-
							1 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522														
06		3570 X	1339	-0-	-2231	-0-	54 1	1283 2	N	2		3 1		2
							2 9							
07		3193 X	240	-0-	-2953	-0-	9 1	230 2	N	1		3 1		-0-
							1 9							
08		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	158 1	3846 2	N	-0-				-0-
							1 9							
09		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	251 1	5957 2	N	2		1 1		1
							2 9							
10		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	222 1	5755 2	N	27		8 1		20
							30 9							
*11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	137 1	3351 2	N	42		35 1		27
							46 9							



BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		144	RRCID ->	162556	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 7900 -	8015
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	61 1	1448 2	N	18	17 1	15	
						20 9						
07	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	61 1	1567 2	N	18	29 1	4	
						20 9						
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	57 1	1400 2	N	25	19 1	10	
						28 9						
09	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	57 1	1352 2	N	20	20 1	10	
						22 9						
10	1643 X	1374	-0-	-269	-0-	50 1	1305 2	N	17	14 1	13	
						19 9						
11	1590 X	1405	-0-	-185	-0-	54 1	1326 2	N	23	21 1	15	
						25 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	162843	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7800 -	7912
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		149	RRCID ->	163526	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8851 -	8916
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	58 1	1360 2	N	2	7 1	3	
						2 9						
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	34 1	864 2	N	-0-		3	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	40 1	993 2	N	1		4	
						1 9						
09	1320 N	902	-0-	-418	-0-	36 1	865 2	N	1		5	
						1 9						
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	90 1	2326 2	N	1		6	
						1 9						
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	47 1	1142 2	N	4	8 1	2	
						4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	163983	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7290 -	7936
06	480 X	333	-0-	-147	-0-	13 1	312 2	N	7	15 1	6	
						8 9						
07	496 X	322	-0-	-174	-0-	12 1	306 2	N	4	9 1	1	
						4 9						
08	403 X	214	-0-	-189	-0-	8 1	203 2	N	3	3 1	1	
						3 9						
09	330 X	306	-0-	-24	-0-	12 1	290 2	N	4	3 1	2	
						4 9						
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	19 1	480 2	N	3	2 1	3	
						3 9						
*11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	16 1	388 2	N	4	4 1	3	
						4 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 -	7560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		863 N	863	-0-	-0-	34 1	798 2	N	28	7 1			24
						31 9							
07		775 N	775	-0-	-0-	29 1	732 2	N	13	34 1			3
						14 9							
08		806 N	703	-0-	-103	27 1	670 2	N	5	6 1			2
						6 9							
09		810 N	674	-0-	-136	27 1	643 2	N	4	4 1			2
						4 9							
10		788 N	788	-0-	-0-	29 1	755 2	N	4	3 1			3
						4 9							
11		690 N	658	-0-	-32	26 1	628 2	N	4	4 1			3
						4 9							
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 -	7992
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 -	7522
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 -	7936
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 -	7522
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1135	-0-	1135	4940	46	1 1088	2	N	1	7	1	2	
07	6497 X	1557	-0-	-4940	-0-	59	1 1498	2	N	-0-			2	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37	1 916	2	N	-0-			2	
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1 1251	2	N	1			3	
10	1550 N	920	-0-	-630	-0-	34	1 885	2	N	1			4	
*11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	62	1 1514	2	N	4	6	1	2	

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	109	1 2564	2	N	21	31	1	18
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	23	1 1964	2	N	28	40	1	6
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	77	1 2794	2	N	23	20	1	9
09	3000 N	3132	-0-	132	132	115	1 2971	2	N	33	26	1	16
10	2991 N	2859	-0-	-132	-0-	25	1 2718	2	N	33	25	1	24
11	2850 N	1442	-0-	-1408	-0-	125	1 1378	2	N	7	27	1	4

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

06	30 X	25	-0-	-5	-0-	1	1 24	2	N	-0-			-0-
07	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1 20	2	N	-0-			-0-
08	31 X	17	-0-	-14	-0-	1	1 16	2	N	-0-			-0-
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1 43	2	N	2	1	1	1
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1 63	2	N	1	1	1	1
*11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	3	1 79	2	N	-0-	1	1	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7354 - 7372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8318
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-	-0-
07	279 X	180	-0-	-99	-0-	7	1	173	2	N	-0-	-0-
08	279 X	108	-0-	-171	-0-	4	1	104	2	N	-0-	-0-
09	300 X	152	-0-	-148	-0-	6	1	146	2	N	-0-	-0-
10	310 X	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	2	N	-0-	-0-
11	300 X	132	-0-	-168	-0-	5	1	127	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7716 - 7736
06	1380 X	677	-0-	-703	-0-	27	1	637	2	N	12	16 1
						13	9					10
07	700 X	700	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	N	11	19 1
						12	9					2
08	862 X	862	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	N	5	5 1
						6	9					2
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	4	4 1
						4	9					2
10	713 X	665	-0-	-48	-0-	24	1	631	2	N	9	4 1
						10	9					7
*11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	2	N	6	9 1
						7	9					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7860 - 7909
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240
06	900 X	797	-0-	-103	-0-	32	1	762	2	N	3	3 1
						3	9					3
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	36	1	911	2	N	3	5 1
						3	9					1
08	868 X	734	-0-	-134	-0-	28	1	702	2	N	4	3 1
						4	9					2
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	36	1	855	2	N	14	9 1
						15	9					7
10	961 X	865	-0-	-96	-0-	32	1	824	2	N	8	9 1
						9	9					6
11	930 X	882	-0-	-48	-0-	34	1	842	2	N	5	8 1
						6	9					3





BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580
06	180 X	139	-0-	-41	-0-	6 1	132 2	N	1	3 1		1
07	217 X	159	-0-	-58	-0-	6 1	151 2	N	2	3 1		-0-
08	217 X	112	-0-	-105	-0-	2 9	4 1	N	3	2 1		1
09	210 X	102	-0-	-108	-0-	3 9	4 1	N	2	2 1		1
10	155 X	108	-0-	-47	-0-	2 9	4 1	N	2	1 1		2
11	150 X	129	-0-	-21	-0-	5 1	121 2	N	3	3 1		2
						3 9						

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	47 1	413 2	Y	16			16
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18 9	65 1	Y	8	10 1		14
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	9 9	57 1	Y	10			24
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11 9	62 1	Y	2	19 1		7
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2 9	57 1	Y	3			10
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3 9	50 1	Y	1	9 1		2
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	10 1	230 2	N	-0-	2 1		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	284 2	N	-0-			-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	8 1	195 2	N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	246 2	N	1			1
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	1 9	9 1	N	-0-			1
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	N	-0-	1 1		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650
06	360 X	344	-0-	-16	-0-	14 1	329 2	N	1	3 1		1
07	533 X	533	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	N	8	7 1		2
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	9 9	22 1	N	18	13 1		7
09	510 X	464	-0-	-46	-0-	20 9	19 1	N	2	8 1		1
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	2 9	27 1	N	7	3 1		5
11	570 X	249	-0-	-321	-0-	8 9	10 1	N	7	8 1		4
						8 9						

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	2	N	2		2
						2	9						
07	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	N	1		3
						1	9						
08	1643 X	1525	-0-	-118	-0-	59	1	1465	2	N	1		4
						1	9						
09	1770 X	1419	-0-	-351	-0-	57	1	1361	2	N	1		5
						1	9						
10	1829 X	1628	-0-	-201	-0-	60	1	1566	2	N	2		7
						2	9						
11	1770 X	1373	-0-	-397	-0-	54	1	1315	2	N	4	9 1	2
						4	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600  
 -----

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012  
 -----

06	1530 X	1185	-0-	-345	-0-	48	1	1136	2	N	1	7 1	2
						1	9						
07	1550 X	1523	-0-	-27	-0-	57	1	1465	2	N	1		3
						1	9						
08	1550 X	1254	-0-	-296	-0-	49	1	1204	2	N	1		4
						1	9						
09	1500 X	1188	-0-	-312	-0-	48	1	1139	2	N	1		5
						1	9						
10	1519 X	1152	-0-	-367	-0-	43	1	1107	2	N	2		7
						2	9						
*11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	2	N	3	8 1	2
						3	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030  
 -----

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728  
 -----

06	4380 X	2814	-0-	-1566	-0-	114	1	2698	2	N	2		2
						2	9						
07	4526 X	2951	-0-	-1575	-0-	111	1	2839	2	N	1		3
						1	9						
08	4526 X	3408	-0-	-1118	-0-	132	1	3275	2	N	1		4
						1	9						
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	145	1	3448	2	N	1		5
						1	9						
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	112	1	2912	2	N	2		7
						2	9						
*11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	206	1	5024	2	N	4	9 1	2
						4	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7018 - 7328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	2104	-0-	-896	202	318 1	1724 2	Y	56	13 1		126
							62 9						
07		2294 N	2059	-0-	-235	-0-	314 1	1734 2	Y	10	60 1		76
							11 9						
08		2294 X	2118	-0-	-176	-0-	322 1	1755 2	Y	37	14 1		99
							41 9						
09		2370 X	2199	-0-	-171	-0-	304 1	1836 2	Y	54	78 1		75
							59 9						
10		2449 X	301	-0-	-2148	-0-	284 1	17 9	Y	15	13 1		77
							304 1	1660 2	Y	41	87 1		31
11		2100 X	2009	-0-	-91	-0-	45 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	222820	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7835 - 8095	
06		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	304 1	7174 2	N	5	14 1		6
							6 9						
07		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	281 1	7182 2	N	1			7
							1 9						
08		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	241 1	5952 2	N	1			8
							1 9						
09		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	262 1	6238 2	N	2			10
							2 9						
10		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	294 1	7615 2	N	4			14
							4 9						
*11		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	234 1	5711 2	N	9	18 1		5
							10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		232	RRCID ->	222932	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7845 - 7928	
06		1230 X	2	-0-	-1228	-0-	2 2		N	-0-	3 1		-0-
07		1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		465 X	49	-0-	-416	-0-	2 1	47 2	N	-0-			-0-
09		270 X	23	-0-	-247	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
10		14 X	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11		60 X	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		236	RRCID ->	222998	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	7830 - 7905	
06		4830 X	3675	-0-	-1155	-0-	148 1	3488 2	N	35	19 1		30
							39 9						
07		4743 X	4085	-0-	-658	-0-	153 1	3910 2	N	20	46 1		4
							22 9						
08		4743 X	3974	-0-	-769	-0-	152 1	3765 2	N	52	36 1		20
							57 9						
09		4590 X	4253	-0-	-337	-0-	171 1	4075 2	N	6	23 1		3
							7 9						
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	176 1	4544 2	N	31	11 1		23
							34 9						
11		3960 X	3691	-0-	-269	-0-	144 1	3522 2	N	23	31 1		15
							25 9						

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954								
EL CORAZON RANCH			WELL #:		11	RRCID -> 223244			COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7026 - 7140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		1410 N	1345	-0-	-65	-0-	206 1	1118 2	Y	19	6 1		54
							21 9						
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	162 1	895 2	Y	6	27 1		33
							7 9						
08		1653 N	1082	-0-	-571	-0-	164 1	897 2	Y	19	6 1		46
							21 9						
09		1350 N	1165	-0-	-185	-0-	161 1	974 2	Y	27	36 1		37
							30 9						
10		1054 N	162	-0-	-892	-0-	154 1	8 9	Y	7	6 1		38
11		1050 N	919	-0-	-131	-0-	139 1	759 2	Y	19	42 1		15
							21 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		240	RRCID -> 223365			COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7780 - 8143
-----													
06		750 X	319	-0-	-431	-0-	13 1	304 2	N	2	3 1		2
							2 9						
07		775 X	347	-0-	-428	-0-	13 1	331 2	N	3	4 1		1
							3 9						
08		713 X	402	-0-	-311	-0-	16 1	384 2	N	2	2 1		1
							2 9						
09		330 X	68	-0-	-262	-0-	3 1	63 2	N	2	2 1		1
							2 9						
10		341 X	207	-0-	-134	-0-	8 1	197 2	N	2	1 1		2
							2 9						
11		390 X	122	-0-	-268	-0-	5 1	116 2	N	1	2 1		1
							1 9						
-----													
EL CORAZON RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 223387			COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7442 - 7530
-----													
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	79 1	430 2	Y	19	6 1		54
							21 9						
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	139 1	766 2	Y	4	26 1		32
							4 9						
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	105 1	574 2	Y	18	6 1		44
							20 9						
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	115 1	697 2	Y	10	35 1		19
							11 9						
10		775 N	137	-0-	-638	-0-	130 1	7 9	Y	6	3 1		22
*11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	117 1	640 2	Y	10	24 1		8
							11 9						
-----													
EL CORAZON RANCH			WELL #:		6	RRCID -> 223388			COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7017 - 7788
-----													
06		600 N	569	-0-	-31	-0-	89 1	480 2	Y	-0-			-0-
07		620 N	572	-0-	-48	-0-	88 1	484 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	88 1	482 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	85 1	515 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	83 1		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	524	-0-	524	607	81 1	443 2	Y	-0-			-0-

-----												
BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1680 X	1484	-0-	-196	-0-	60 1	1423 2	N	1	7 1	2	
07	1736 X	1402	-0-	-334	-0-	1 9	1349 2	N	-0-		2	
08	1581 X	1244	-0-	-337	-0-	53 1	1195 2	N	1		3	
09	1470 X	1182	-0-	-288	-0-	48 1	1134 2	N	-0-		3	
10	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	63 1	1638 2	N	-0-		3	
*11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	67 1	1625 2	N	-0-	3 1	-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437												
06	390 X	266	-0-	-124	-0-	11 1	253 2	N	2	3 1	2	
07	403 X	210	-0-	-193	-0-	2 9	199 2	N	3	4 1	1	
08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	8 1	281 2	N	4	3 1	2	
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	3 9	353 2	N	4	4 1	2	
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	11 1	428 2	N	4	3 1	3	
*11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	4 9	315 2	N	4	4 1	3	
						17 1						
						4 9						
						13 1						
						4 9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4620 X	764	-0-	-3856	-0-	66	1	695	2	N	3	6 1	2
						3	9						
07	4774 X	1049	-0-	-3725	-0-	99	1	947	2	N	3		5
						3	9						
08	1054 X	1015	-0-	-39	-0-	92	1	917	2	N	5	4 1	6
						6	9						
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	3	5 1	4
						3	9						
10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	87	1	1282	2	N	6	4 1	6
						7	9						
11	1020 X	874	-0-	-146	-0-	80	1	791	2	N	3	5 1	4
						3	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659	
06	180 X	95	-0-	-85	-0-	8	1	87	2	N	-0-		-0-
07	186 X	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	2	N	-0-		-0-
08	186 X	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
09	90 X	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440	
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	188	1	1971	2	N	5	6 1	4
						6	9						
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	181	1	1728	2	N	6		10
						7	9						
08	1891 X	1858	-0-	-33	-0-	168	1	1678	2	N	11	8 1	13
						12	9						
09	2160 X	1857	-0-	-303	-0-	150	1	1697	2	N	9	11 1	11
						10	9						
10	2232 X	2166	-0-	-66	-0-	136	1	2015	2	N	14	11 1	14
						15	9						
11	2160 X	1504	-0-	-656	-0-	138	1	1356	2	N	9	12 1	11
						10	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		254	RRCID ->	225685	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8323 - 8897	
06	1350 X	1170	-0-	-180	-0-	47	1	1091	2	N	29	32 1	25
						32	9						
07	1240 X	1003	-0-	-237	-0-	37	1	934	2	N	29	48 1	6
						32	9						
08	1240 X	841	-0-	-399	-0-	31	1	768	2	N	38	29 1	15
						42	9						
09	1170 X	833	-0-	-337	-0-	33	1	778	2	N	20	25 1	10
						22	9						
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	2	N	17	15 1	12
						19	9						
11	1170 X	1119	-0-	-51	-0-	43	1	1055	2	N	19	19 1	12
						21	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	226138	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6126 - 6134	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 226490			COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8399	PERF. 7779 - 7999		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2070 N	1538	-0-	-532	-0-	240	1	1298	2	N	-0-	1	1	154
07	2294 N	1446	-0-	-848	-0-	222	1	1224	2	N	-0-			154
08	2914 X	1651	-0-	-1263	-0-	256	1	1395	2	N	-0-			154
09	2820 X	1734	-0-	-1086	-0-	246	1	1485	2	N	3			157
						3	9							
10	2914 X	240	-0-	-2674	-0-	239	1	1	9	N	1			158
11	1590 X	1468	-0-	-122	-0-	227	1	1240	2	N	1	1	1	158
						1	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		245	RRCID -> 226758			COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7897 - 7907		
06	3240 X	2975	-0-	-265	-0-	121	1	2851	2	N	3	3	1	3
						3	9							
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	123	1	3148	2	N	4	6	1	1
						4	9							
08	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	121	1	3003	2	N	5	4	1	2
						6	9							
09	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	114	1	2703	2	N	28	16	1	14
						31	9							
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	130	1	3357	2	N	37	23	1	28
						41	9							
11	3180 X	2874	-0-	-306	-0-	111	1	2713	2	N	45	44	1	29
						50	9							
-----														
EL CORAZON RANCH			WELL #:		14	RRCID -> 227515			COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7410 - 7430		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT			WELL #:		256	RRCID -> 228084			COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 8171	PERF. 6992 - 7761		
06	870 X	180	-0-	-690	-0-	7	1	171	2	N	2	3	1	2
						2	9							
07	155 X	124	-0-	-31	-0-	5	1	117	2	N	2	4	1	-0-
						2	9							
08	155 X	99	-0-	-56	-0-	4	1	92	2	N	3	2	1	1
						3	9							
09	180 X	97	-0-	-83	-0-	4	1	91	2	N	2	2	1	1
						2	9							
10	186 X	156	-0-	-30	-0-	6	1	147	2	N	3	2	1	2
						3	9							
11	180 X	128	-0-	-52	-0-	5	1	121	2	N	2	3	1	1
						2	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		265	RRCID -> 228568			COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7827	PERF. 6980 - 7004		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255										RRCID -> 228756					
										COMPL. DATE 02/18/2007					
										TOTAL DEPTH 9070					
										PERF. 8699 - 8914					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 226					
										RRCID -> 229004					
										COMPL. DATE 09/27/2012					
										TOTAL DEPTH 7900					
										PERF. 7312 - 8600					
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	165	1	3898	2	N	35	33	1	30
							39	9							
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	165	1	4207	2	N	36	58	1	8
							40	9							
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	151	1	3746	2	N	51	39	1	20
							56	9							
09	4110	X	2949	-0-	-1161	-0-	117	1	2790	2	N	38	39	1	19
							42	9							
10	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	136	1	3527	2	N	37	28	1	28
							41	9							
11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	109	1	2654	2	N	26	37	1	17
							29	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 255					
										RRCID -> 229009					
										COMPL. DATE 07/25/2007					
										TOTAL DEPTH 9070					
										PERF. 7922 - 7932					
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	142	1	3393	2	N	18	6	1	18
							20	9							
07	4247	X	3671	-0-	-576	-0-	139	1	3499	2	N	30	39	1	9
							33	9							
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	143	1	3894	2	N	36	22	1	23
							40	9							
09	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	121	1	3182	2	N	30	46	1	7
							33	9							
10	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	120	1	3346	2	N	37	25	1	19
							41	9							
11	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	114	1	3277	2	N	58	49	1	28
							64	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 270					
										RRCID -> 230569					
										COMPL. DATE 03/20/2008					
										TOTAL DEPTH 8000					
										PERF. 6890 - 7262					
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 267					
										RRCID -> 230620					
										COMPL. DATE 07/17/2007					
										TOTAL DEPTH 9040					
										PERF. 8665 - 8799					
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1264	2	N	-0-			-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	52	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	1320	X	1263	-0-	-57	-0-	51	1	1212	2	N	-0-			-0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	48	1	1183	2	N	-0-			-0-



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029
06	960 X	927	-0-	-33	-0-	38 1	886	2	N	3	3 1	3
						3 9						
07	992 X	877	-0-	-115	-0-	33 1	840	2	N	4	6 1	1
						4 9						
08	992 X	901	-0-	-91	-0-	35 1	860	2	N	5	4 1	2
						6 9						
09	960 X	739	-0-	-221	-0-	30 1	705	2	N	4	4 1	2
						4 9						
10	961 X	923	-0-	-38	-0-	35 1	885	2	N	3	3 1	2
						3 9						
11	930 X	788	-0-	-142	-0-	31 1	753	2	N	4	4 1	2
						4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289
06	4380 X	1414	-0-	-2966	-0-	57 1	1339	2	N	16	30 1	14
						18 9						
07	4526 X	1437	-0-	-3089	-0-	54 1	1369	2	N	13	24 1	3
						14 9						
08	4371 X	1413	-0-	-2958	-0-	55 1	1351	2	N	6	7 1	2
						7 9						
09	4110 X	931	-0-	-3179	-0-	37 1	891	2	N	3	4 1	1
						3 9						
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	121 1	3078	2	N	3	2 1	2
						3 9						
*11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	171 1	4181	2	N	18	9 1	11
						20 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID ->	232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7282 - 7978
06	2640 X	370	-0-	-2270	-0-	32 1	337	2	N	1	5 1	1
						1 9						
07	2728 X	150	-0-	-2578	-0-	14 1	136	2	N	-0-		1
08	2294 X	1070	-0-	-1224	-0-	97 1	973	2	N	-0-	1 1	-0-
09	2220 X	1477	-0-	-743	-0-	120 1	1356	2	N	1		1
						1 9						
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	175 1	2592	2	N	1	1 1	1
						1 9						
*11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	175 1	1719	2	N	6	1 1	6
						7 9						

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		274	RRCID ->	232629	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 -	7698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	480 X	405	-0-	-75	-0-	16	1	369	2	N	18	17	1	15
						20	9							
07	465 X	378	-0-	-87	-0-	13	1	344	2	N	19	30	1	4
						21	9							
08	465 X	285	-0-	-180	-0-	11	1	270	2	N	4	6	1	2
						4	9							
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	4	4	1	2
						4	9							
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	420 X	384	-0-	-36	-0-	15	1	365	2	N	4	4	1	2
						4	9							
-----														
EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	232759	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6812 -	6871	
06	2730 X	2355	-0-	-375	-0-	364	1	1970	2	N	19	11	1	91
						21	9							
07	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	386	1	2128	2	N	5	46	1	50
						6	9							
08	4588 X	1997	-0-	-2591	-0-	306	1	1670	2	N	19	6	1	63
						21	9							
09	4470 X	2424	-0-	-2046	-0-	340	1	2055	2	N	26	49	1	40
						29	9							
10	4619 X	387	-0-	-4232	-0-	373	1	14	9	N	13	6	1	47
						3	9							
11	2430 X	2269	-0-	-161	-0-	344	1	1880	2	N	41	57	1	31
						45	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID ->	232940	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	8236 -	8709	
06	660 X	139	-0-	-521	-0-	12	1	127	2	N	-0-	1	1	-0-
07	527 X	481	-0-	-46	-0-	46	1	435	2	N	-0-			-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	N	1			1
						1	9							
09	330 X	295	-0-	-35	-0-	24	1	270	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	496 X	427	-0-	-69	-0-	27	1	399	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	480 X	275	-0-	-205	-0-	25	1	249	2	N	1	1	1	1
						1	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6808 -	7616	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-	1	1	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-			-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	16	1	186	2	N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	21	1	210	2	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273		RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 -	6943
06	1410 X	887	-0-	-523	-0-	77	1	809	2	N	1	1	1	1
07	1271 X	929	-0-	-342	-0-	88	1	840	2	N	1			2
08	1271 X	910	-0-	-361	-0-	83	1	826	2	N	1	1	1	2
09	1200 X	1129	-0-	-71	-0-	92	1	1037	2	N	-0-	1	1	1
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1398	2	N	2	1	1	2
*11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	89	1	872	2	N	-0-	1	1	1
-----														
BARNES ESTATE		WELL #:		6		RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 -	6715
06	960 N	99	-0-	-861	-0-	76	1	22	2	N	1	1	1	42
07	1085 N	94	-0-	-991	-0-	80	1	13	2	N	1			43
08	1240 N	87	-0-	-1153	-0-	75	1	3	2	N	8	1	1	50
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	68	1	2	9	N	2	1	1	51
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	67	1	1	9	N	1	1	1	51
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	1	1	9	N	1	1	1	51
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280		RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 -	7637
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	84	1	1987	2	N	1	7	1	2
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	81	1	2078	2	N	-0-			2
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	N	2			4
09	2070 X	1855	-0-	-215	-0-	75	1	1779	2	N	1			5
10	2170 X	2146	-0-	-24	-0-	80	1	2066	2	N	-0-			5
11	2100 X	1722	-0-	-378	-0-	68	1	1654	2	N	-0-	5	1	-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283		RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 -	8042
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	-0-	5	1	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	69	1	659	2	N	3			3
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	1	2	1	2
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	N	3	2	1	3
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	N	4	3	1	4
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	22	1	220	2	N	1	3	1	2
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287		RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 -	6492
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 - 8784			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724 - 7744
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
08	13 X	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 - 7588
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116 - 8145		
06	3210 X	2096	-0-	-1114	-0-	85	1	2008	2	N	3	14	1	4
						3	9							
07	3317 X	1446	-0-	-1871	-0-	54	1	1391	2	N	1			5
						1	9							
08	2790 X	1487	-0-	-1303	-0-	58	1	1429	2	N	-0-			5
09	2700 X	1193	-0-	-1507	-0-	48	1	1145	2	N	-0-			5
10	2170 X	1638	-0-	-532	-0-	61	1	1577	2	N	-0-			5
11	2100 X	1207	-0-	-893	-0-	47	1	1156	2	N	4	7	1	2
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540 - 8010
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7569 - 7578		
06	3060 X	1069	-0-	-1991	-0-	42	1	988	2	N	35	19	1	30
						39	9							
07	3162 X	1690	-0-	-1472	-0-	64	1	1622	2	N	4	33	1	1
						4	9							
08	3162 X	3098	-0-	-64	-0-	118	1	2924	2	N	51	32	1	20
						56	9							
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	107	1	2539	2	N	40	40	1	20
						44	9							
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	109	1	2822	2	N	21	25	1	16
						23	9							
11	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	93	1	2278	2	N	23	24	1	15
						25	9							

-----													
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2130 X	1162	-0-	-968	-0-	101 1	1055 2	N	5	6 1		4
							6 9						
07		2201 X	1376	-0-	-825	-0-	130 1	1242 2	N	4			8
							4 9						
08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	140 1	1401 2	N	6	6 1		8
							7 9						
09		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	156 1	1757 2	N	5	7 1		6
							6 9						
10		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	116 1	1715 2	N	8	6 1		8
							9 9						
11		1500 X	1223	-0-	-277	-0-	112 1	1105 2	N	5	7 1		6
							6 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639													
06		660 N	214	-0-	-446	-0-	9 1	203 2	N	2	14 1		2
							2 9						
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	56 1	1417 2	N	3	4 1		1
							3 9						
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	13 1	315 2	N	15	10 1		6
							17 9						
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	47 1	1110 2	N	7	9 1		4
							8 9						
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	56 1	1452 2	N	13	7 1		10
							14 9						
*11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	49 1	1192 2	N	23	18 1		15
							25 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718													
06		3000 X	2971	-0-	-29	-0-	119 1	2817 2	N	32	19 1		27
							35 9						
07		3162 X	3072	-0-	-90	-0-	115 1	2933 2	N	22	44 1		5
							24 9						
08		3162 X	2718	-0-	-444	-0-	105 1	2588 2	N	23	19 1		9
							25 9						
09		3060 X	2583	-0-	-477	-0-	103 1	2460 2	N	18	18 1		9
							20 9						
10		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	118 1	3066 2	N	17	13 1		13
							19 9						
11		2970 X	2552	-0-	-418	-0-	100 1	2430 2	N	20	20 1		13
							22 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297													
06		990 X	932	-0-	-58	-0-	38 1	891 2	N	3	3 1		3
							3 9						
07		992 X	805	-0-	-187	-0-	30 1	771 2	N	4	6 1		1
							4 9						
08		992 X	505	-0-	-487	-0-	20 1	483 2	N	2	2 1		1
							2 9						
09		960 X	546	-0-	-414	-0-	22 1	520 2	N	4	3 1		2
							4 9						
10		961 X	469	-0-	-492	-0-	17 1	450 2	N	2	2 1		2
							2 9						
11		930 X	648	-0-	-282	-0-	25 1	619 2	N	4	3 1		3
							4 9						

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 X	841	-0-	-809	-0-	34	1	795	2	N	11	4 1	10
						12	9						
07	1705 X	872	-0-	-833	-0-	32	1	823	2	N	15	22 1	3
						17	9						
08	1178 X	1151	-0-	-27	-0-	44	1	1078	2	N	26	19 1	10
						29	9						
09	840 X	810	-0-	-30	-0-	32	1	757	2	N	19	20 1	9
						21	9						
10	868 X	683	-0-	-185	-0-	25	1	651	2	N	6	11 1	4
						7	9						
11	1110 X	661	-0-	-449	-0-	26	1	631	2	N	4	6 1	2
						4	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-	3 1	-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-		-0-
08	186 X	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	N	-0-		-0-
09	270 X	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	2	N	-0-		-0-
10	279 X	156	-0-	-123	-0-	6	1	150	2	N	-0-		-0-
11	270 X	81	-0-	-189	-0-	3	1	78	2	N	-0-		-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

06	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	70	1	1653	2	N	3	3 1	3
						3	9						
07	1829 X	1670	-0-	-159	-0-	63	1	1604	2	N	3	5 1	1
						3	9						
08	1829 X	1434	-0-	-395	-0-	56	1	1374	2	N	4	3 1	2
						4	9						
09	1740 X	1734	-0-	-6	-0-	70	1	1660	2	N	4	4 1	2
						4	9						
10	1798 X	1182	-0-	-616	-0-	44	1	1135	2	N	3	3 1	2
						3	9						
11	1740 X	1516	-0-	-224	-0-	61	1	1452	2	N	3	3 1	2
						3	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

06	960 X	944	-0-	-16	-0-	38	1	886	2	N	18	17 1	15
						20	9						
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	955	2	N	19	30 1	4
						21	9						
08	983 X	983	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	26	20 1	10
						29	9						
09	930 X	889	-0-	-41	-0-	35	1	832	2	N	20	20 1	10
						22	9						
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	41	1	1050	2	N	18	14 1	14
						20	9						
11	990 X	952	-0-	-38	-0-	36	1	891	2	N	23	22 1	15
						25	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	1385	-0-	-1525	-0-	121	1	1261	2	N	3	11 1	2
07	3007 X	1719	-0-	-1288	-0-	163	1	1553	2	N	3		5
08	3007 X	717	-0-	-2290	-0-	65	1	650	2	N	2	4 1	3
09	1980 X	496	-0-	-1484	-0-	40	1	456	2	N	-0-	2 1	1
10	1705 X	1291	-0-	-414	-0-	82	1	1208	2	N	1	1 1	1
11	1650 X	447	-0-	-1203	-0-	41	1	403	2	N	3	1 1	3
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336	
06	1650 X	1414	-0-	-236	-0-	127	1	1286	2	N	1	1 1	86
07	1705 X	1458	-0-	-247	-0-	129	1	1328	2	N	1		87
08	2015 X	1384	-0-	-631	-0-	121	1	1262	2	N	1	1 1	87
09	1950 X	1350	-0-	-600	-0-	108	1	1242	2	N	-0-	1 1	86
10	2015 X	105	-0-	-1910	-0-	103	1	2	9	N	2	1 1	87
11	1410 X	1018	-0-	-392	-0-	94	1	924	2	N	-0-	1 1	86
-----													
COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561	
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889	
06	270 X	68	-0-	-202	-0-	6	1	62	2	N	-0-	1 1	-0-
07	186 X	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	2	N	-0-		-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-		-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-		-0-
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-		-0-
11	60 X	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-
-----													
COATS		WELL #:		4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COATS		WELL #:		3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1053	2	N	-0-	-0-
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	201	1	2058	2	N	1	-1
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	178	1	1860	2	N	1	1
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	177	1	2036	2	N	1	1
10	2263 X	167	-0-	-2096	-0-	165	1	2	9	N	2	2
11	2190 X	1842	-0-	-348	-0-	170	1	1672	2	N	-0-	1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456
06	4050 X	3183	-0-	-867	-0-	129	1	3034	2	N	18	15
07	4185 X	3171	-0-	-1014	-0-	119	1	3033	2	N	17	4
08	4185 X	2945	-0-	-1240	-0-	113	1	2807	2	N	23	9
09	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	119	1	2839	2	N	19	9
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	140	1	3629	2	N	19	14
*11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	219	1	5334	2	N	22	14
-----												
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840
06	420 X	361	-0-	-59	-0-	32	1	329	2	N	-0-	85
07	434 X	383	-0-	-51	-0-	34	1	349	2	N	-0-	85
08	465 X	359	-0-	-106	-0-	31	1	328	2	N	-0-	85
09	510 X	366	-0-	-144	-0-	29	1	337	2	N	-0-	85
10	527 X	28	-0-	-499	-0-	28	1			N	-0-	85
11	360 X	294	-0-	-66	-0-	27	1	267	2	N	-0-	85
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342
06	2250 X	852	-0-	-1398	-0-	35	1	816	2	N	1	2
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	1	9			N	-0-	2
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	2
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	2
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	2
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156
06	2640 X	2609	-0-	-31	-0-	106	1	2502	2	N	1	2
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	102	1	2603	2	N	1	3
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	104	1	2584	2	N	1	4
09	2610 X	2573	-0-	-37	-0-	104	1	2468	2	N	1	5
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	108	1	2792	2	N	2	7
11	2610 X	2365	-0-	-245	-0-	93	1	2271	2	N	1	-0-



-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	480 X	174	-0-	-306	-0-	15	1	159	2	N	-0-	1	1	-0-	
07	496 X	90	-0-	-406	-0-	8	1	81	2	N	1			1	
08	279 X	96	-0-	-183	-0-	1	9	87	2	N	-0-	1	1	-0-	
09	270 X	19	-0-	-251	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-	
10	186 X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
11	180 X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-			-0-	

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884  
 -----

06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	2	N	15	5	1	13
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	17	9	73	1	N	18	27	1	4
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	20	9	57	1	N	26	20	1	10
09	2130 X	967	-0-	-1163	-0-	29	9	38	1	N	18	19	1	9
10	2201 X	1360	-0-	-841	-0-	20	9	50	1	N	8	11	1	6
11	2130 X	829	-0-	-1301	-0-	9	9	32	1	N	5	8	1	3
						6	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784  
 -----

06	1680 X	1624	-0-	-56	-0-	65	1	1549	2	N	9			9
07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	10	9	65	1	N	16	20	1	5
08	3224 X	2037	-0-	-1187	-0-	18	9	71	1	N	17	11	1	11
09	3120 X	1696	-0-	-1424	-0-	19	9	62	1	N	5	15	1	1
10	3224 X	2266	-0-	-958	-0-	6	9	79	1	N	-0-	1	1	-0-
*11	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1865	2	N	46	24	1	22
						51	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090  
 -----

06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778  
 -----

06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	174	1	4096	2	N	36	33	1	31
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	40	9	204	1	N	36	59	1	8
08	4030 X	3049	-0-	-981	-0-	117	1	2904	2	N	25	23	1	10
09	4320 X	1745	-0-	-2575	-0-	28	9	70	1	N	20	20	1	10
10	5456 X	4636	-0-	-820	-0-	22	9	172	1	N	3	11	1	2
11	5280 X	4691	-0-	-589	-0-	3	9	185	1	N	-0-	2	1	-0-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	2412	-0-	-1368	-0-	98	1	2312	2	N	2		2
07	3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	87	1	2232	2	N	1		3
08	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	93	1	2307	2	N	-0-		3
09	3540 X	2426	-0-	-1114	-0-	98	1	2327	2	N	1		4
10	3658 X	3602	-0-	-56	-0-	134	1	3468	2	N	-0-		4
*11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	195	1	4766	2	N	-0-	4 1	-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704  
 -----

06	540 X	231	-0-	-309	-0-	20	1	211	2	N	-0-	1 1	-0-
07	403 X	240	-0-	-163	-0-	23	1	216	2	N	1		1
08	803 X	803	-0-	-0-	-0-	73	1	729	2	N	1	1 1	1
09	330 X	243	-0-	-87	-0-	20	1	222	2	N	1	1 1	1
10	248 X	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	2	N	-0-	1 1	-0-
11	780 X	253	-0-	-527	-0-	23	1	230	2	N	-0-		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286  
 -----

06	1470 X	1143	-0-	-327	-0-	99	1	1038	2	N	5	6 1	4
07	1271 X	1053	-0-	-218	-0-	99	1	950	2	N	4		8
08	1054 X	1031	-0-	-23	-0-	93	1	931	2	N	6	6 1	8
09	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	82	1	928	2	N	5	7 1	6
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	2	N	8	6 1	8
11	1140 X	896	-0-	-244	-0-	83	1	812	2	N	1	7 1	2

-----  
 BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232  
 -----

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319  
 -----

06	6000 X	4864	-0-	-1136	-0-	490	1	4333	2	N	37		197
07	6200 X	1710	-0-	-4490	-0-	243	1	1434	2	N	30	125 1	102
08	4526 X	3223	-0-	-1303	-0-	441	1	2759	2	N	21		123
09	4860 X	2732	-0-	-2128	-0-	339	1	2359	2	N	31	97 1	57
10	5022 X	4484	-0-	-538	-0-	531	1	3869	2	N	76		133
11	4860 X	3989	-0-	-871	-0-	457	1	3468	2	N	58	113 1	78

-----																
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		3330 X	2727	-0-	-603	-0-	109 1	2596 2	N		20	6 1				20
07		3441 X	2496	-0-	-945	-0-	22 9	2383 2	N		16	31 1				5
08		4526 X	2265	-0-	-2261	-0-	95 1	2146 2	N		36	18 1				23
09		4380 X	2556	-0-	-1824	-0-	18 9	2443 2	N		18	37 1				4
10		4526 X	2619	-0-	-1907	-0-	79 1	2519 2	N		8	8 1				4
11		2730 X	2024	-0-	-706	-0-	40 9	1956 2	N		-0-	4 1				-0-
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674																
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	N		-0-	1 1				-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	N		1					1
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 9	315 2	N		-0-	1 1				-0-
09		360 N	204	-0-	-156	-0-	21 1	192 2	N		-0-					-0-
10		341 N	211	-0-	-130	-0-	12 1	201 2	N		-0-					-0-
11		330 N	183	-0-	-147	-0-	10 1	172 2	N		-0-					-0-
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959																
06		1680 X	1506	-0-	-174	-0-	96 1	1409 2	N		1	1 1				1
07		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1 9	1500 2	N		1					2
08		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	89 1	1409 2	N		1	1 1				2
09		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1 9	1456 2	N		-0-	1 1				1
10		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	89 1	2340 2	N		2	1 1				2
11		1530 X	1517	-0-	-13	-0-	111 1	1425 2	N		-0-	2 1				-0-
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120																
06		3840 X	3293	-0-	-547	-0-	92 1	3141 2	N		19	6 1				19
07		3968 X	3595	-0-	-373	-0-	131 1	3425 2	N		31	40 1				10
08		6200 X	3672	-0-	-2528	-0-	21 9	3522 2	N		19	17 1				12
09		6000 X	3513	-0-	-2487	-0-	136 1	3366 2	N		17	25 1				4
10		6200 X	3424	-0-	-2776	-0-	129 1	3287 2	N		17	12 1				9
*11		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	21 9	3684 2	N		45	32 1				22
-----																

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1560 X	87	-0-	-1473	-0-	67	1	19	2	N	1	1	1	42
07	1240 X	79	-0-	-1161	-0-	67	1	11	2	N	1			43
08	2077 X	43	-0-	-2034	-0-	41	1	2	2	N	-0-	2	1	41
09	2040 X	47	-0-	-1993	-0-	47	1			N	-0-			41
10	2108 X	46	-0-	-2062	-0-	45	1	1	9	N	1			42
11	90 X	70	-0-	-20	-0-	69	1	1	9	N	1	1	1	42

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

06	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	112	1	2647	2	N	-0-	7	1	1
07	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	107	1	2743	2	N	-0-			1
08	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	108	1	2665	2	N	1			2
09	2760 X	2727	-0-	-33	-0-	110	1	2617	2	N	-0-			2
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	118	1	3047	2	N	-0-			2
11	2760 X	2744	-0-	-16	-0-	108	1	2636	2	N	-0-	2	1	-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

06	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	142	1	3291	2	N	17	16	1	15
07	4929 X	4893	-0-	-36	-0-	183	1	4660	2	N	45	50	1	10
08	4929 X	4305	-0-	-624	-0-	165	1	4082	2	N	53	42	1	21
09	4770 X	3818	-0-	-952	-0-	152	1	3622	2	N	40	41	1	20
10	4898 X	4327	-0-	-571	-0-	159	1	4127	2	N	37	29	1	28
11	4740 X	2614	-0-	-2126	-0-	101	1	2469	2	N	40	42	1	26

-----  
 COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

06	540 X	12	-0-	-528	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	1	85
07	558 X	21	-0-	-537	-0-	2	1	19	2	N	-0-			85
08	1736 X	454	-0-	-1282	-0-	40	1	414	2	N	-0-			85
09	1680 X	102	-0-	-1578	-0-	8	1	94	2	N	-0-			85
10	1736 X	31	-0-	-1705	-0-	31	1			N	-0-			85
*11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	1			86

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8792 -	8866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2160 X	1815	-0-	-345	-0-	74	1	1739	2	N	2	7	1	3
07	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	70	1	1796	2	N	1			4
08	2232 X	1897	-0-	-335	-0-	74	1	1822	2	N	1			5
09	1830 X	1645	-0-	-185	-0-	66	1	1578	2	N	1			6
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	94	1	2440	2	N	2			8
*11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	79	1	1921	2	N	4	10	1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 -	7450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	136	1	738	2	N	3	1	1	10
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	172	1	948	2	N	1	5	1	6
08	1550 N	1172	-0-	-378	-0-	181	1	987	2	N	4	1	1	9
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	164	1	990	2	N	5	7	1	7
10	1116 N	167	-0-	-949	-0-	165	1	2	9	N	2	1	1	8
11	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	168	1	916	2	N	4	9	1	3

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 -	6838	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	N	1	1	1	1
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1479	2	N	1			2
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	N	1	1	1	2
09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	82	1	1347	2	N	-0-	1	1	1
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2117	2	N	2	1	1	2
11	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	77	1	1188	2	N	-0-	1	1	1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8422 -	8651	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12540 X	8754	-0-	-3786	-0-	545	1	8108	2	N	92	104	1	75
07	11842 X	11330	-0-	-512	-0-	589	1	10678	2	N	57			132
08	11346 X	10628	-0-	-718	-0-	589	1	9985	2	N	49	106	1	75
09	10500 X	8727	-0-	-1773	-0-	578	1	8091	2	N	53	72	1	56
10	28291 X	28291	-0-	-0-	-0-	729	1	27225	2	N	306	124	1	238
*11	21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	654	1	20903	2	N	216	373	1	81



BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 4970 - 4990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		630591								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8620 - 8714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON G.U.		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		630591								
		WELL #:	3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8624 - 8766
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		630591								
		WELL #:	57	RRCID ->	208836	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF. 8932 - 9190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		630591								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10232 - 10434
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		630591								
		WELL #:	6	RRCID ->	137163	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9446 - 9894
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 X	194	-0-	-76	-0-	7 1	187 2	Y	-0-	-0-
07	310 X	217	-0-	-93	-0-	9 1	208 2	Y	-0-	-0-
08	310 X	165	-0-	-145	-0-	5 1	160 2	Y	-0-	-0-
09	300 X	180	-0-	-120	-0-	4 1	176 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	189	-0-	189	189	4 1	185 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	189			Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.//		630591											
BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	6030 X	5033	-0-	-997	-0-	173 1	4684 2	Y	158	169 1	41		
						2 4	174 9						
07	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	236 1	5314 2	Y	255	255 1	41		
						281 9							
08	6045 X	6022	-0-	-23	-0-	169 1	5451 2	Y	365	321 1	85		
						402 9							
09	5850 X	4944	-0-	-906	-0-	110 1	4549 2	Y	259	253 1	91		
						285 9							
10	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	120 1	5595 2	Y	316	305 1	102		
						348 9							
*11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	123 1	5294 2	Y	298	315 1	85		
						328 9							

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9620 - 9674	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777	
06	3270 X	2562	-0-	-708	-0-	91 1	2461 2	Y	8	9 1	2		
						1 4	9 9						
07	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	131 1	2937 2	Y	25	23 1	4		
						28 9							
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	96 1	3111 2	Y	44	38 1	10		
						48 9							
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	73 1	3018 2	Y	37	34 1	13		
						41 9							
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	73 1	3405 2	Y	41	41 1	13		
						45 9							
11	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	70 1	3000 2	Y	36	39 1	10		
						40 9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10573 - 10596	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	198 2	Y	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	43	-0-	43	43	1 1	42 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-		-0-



BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	206 1	5580 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
07		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	247 1	5546 2	Y	-0-			-0-
08		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	177 1	5700 2	Y	17	13 1		4
							19 9						
09		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	122 1	5040 2	Y	13	12 1		5
							14 9						
10		4526 X	4441	-0-	-85	-0-	93 1	4336 2	Y	11	12 1		4
							12 9						
11		4380 X	4082	-0-	-298	-0-	93 1	3978 2	Y	10	11 1		3
							11 9						

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820													
06		210 N	140	-0-	-70	-0-	11 1	128 2	Y	1	1 1		27
							1 9						
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	Y	2	1 1		28
							2 9						
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	1	2 1		27
							1 9						
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-			27
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	10 1	139 2	Y	2	2 1		27
							2 9						
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	10 1	156 2	Y	1	1 1		27
							1 9						

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353													
06		3150	2385	-0-	-765	-0-	179 1	2170 2	Y	33	20 1		76
							36 9						
07		3255	2603	-0-	-652	-0-	143 1	2443 2	Y	15	19 1		72
							17 9						
08		3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	183 1	3256 2	Y	25	22 1		75
							28 9						
09		3090 #	2346	-0-	-744	-0-	139 1	2198 2	Y	8	6 1		77
							9 9						
10		3069 #	2767	-0-	-302	-0-	177 1	2558 2	Y	29	30 1	2 8	74
							32 9						
11		3360 #	2617	-0-	-743	-0-	158 1	2446 2	Y	12	17 1		69
							13 9						

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
-----												
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
-----												
BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
-----												
CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
-----												
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 - 8120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 - 8168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5210 - 5964
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
07	31 X	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	31	31 8		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	34 9		N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5926 - 5941
06	1980 X	1717	-0-	-263	-0-	854 1	811 2	N	47	191 1		54
07	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	52 9	831 2	N	55			109
08	1705 X	1662	-0-	-43	-0-	823 1	645 2	N	149	43 1	104 8	111
09	1710 X	1264	-0-	-446	-0-	61 9	907 2	N	30			141
10	1767 X	271	-0-	-1496	-0-	853 1	264 2	N	-0-			141
11	1710 X	1631	-0-	-79	-0-	164 9	1377 2	N	57			198
						324 1						
						33 9						
						7 1						
						191 1						
						63 9						

ROGER HOFFMAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	207801	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	5930 - 5955
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5904 - 5928
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07	14 X	5	-0-	-9	-0-	2 1	3 2	N	-0-			-0-
08	12 X	3	-0-	-9	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10 X	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-



BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		630 N	354	-0-	-276	-0-	168 1	186 2	N	-0-		-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	245 1	291 2	N	-0-		-0-
08		496 N	377	-0-	-119	-0-	200 1	177 2	N	-0-		-0-
09		360 N	274	-0-	-86	-0-	56 1	218 2	N	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 2	N	-0-		-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LINN OPERATING, INC.		501545									
BAPTIST FOUN.GU		WELL #: 1		RRCID -> 131355		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8488 - 8495	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOSSER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133180		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8554 - 8568	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8510 - 8524	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOSSER		WELL #: 2		RRCID -> 159243		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8611 - 8624	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		//CONT.//		07003 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ROCK RESOURCES, INC.				722939										
MOSSER GU "A"				WELL #: 2	RRCID -> 157742	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8571	- 8592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)				07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LINN OPERATING, INC.				501545										
HOFFMAN, R. "C"				WELL #: 3	RRCID -> 128409	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8477	- 8481					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOFFMAN, R. "D"				WELL #: 13	RRCID -> 159058	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8515	- 8520					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
A. LEAL GU				WELL #: 2	RRCID -> 169379	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8582	- 8598					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOFFMAN G. U.				WELL #: 16	RRCID -> 204780	COMPL. DATE 07/04/2004	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8768	- 8782					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
HOFFMAN G U				WELL #: 17	RRCID -> 205380	COMPL. DATE 08/05/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8614	- 8638					
06	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			22
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2			N	-0-			22
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 2			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			22
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) LINN OPERATING, INC. LEAL, A. GU				07008 075 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7622 - 7694							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
R. A. HILL GU				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7852 - 7862							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ANTONIO LEAL GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7586 - 7604							
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	31	1	34	2	N	3				35
							3	9								
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	27	1	32	2	N	2				37
							2	9								
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	24	1	21	2	N	12	11	8		38
							13	9								
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	N	-0-				38
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	25	2	N	4				42
							4	9								
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-				42
-----																
BEN BOLT, W. (4240) TX ENERGY SERVICES, LLC RIGGS GU				07008 170 875192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2820 - 3350							
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BEN BOLT, W. (4900) LINN OPERATING, INC. HOFFMAN FAMILY				07008 650 501545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4994 - 5458							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038									
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 - 5429
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLUNK, V. M.		WELL #:	2	RRCID ->	077040	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5320 - 5322
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		296672										
BLUNK, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-	21
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-	21
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	282	1	90	2	N	-0-	21
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	127	1	267	2	N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MILLER		WELL #:	T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458	
06	1320 #	157	-0-	-1163	-0-	157	2			N	-0-	307
07	9013 R	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-	307
08	9696 R	9696	-0-	-0-	-0-	9208	2	488	9	N	444	401
09	8622 R	8622	-0-	-0-	-0-	8437	2	185	9	N	168	228
10	9021 #	8008	-0-	-1013	-0-	7813	2	195	9	N	177	208
11	9000	7518	-0-	-1482	-0-	7518	2			N	-0-	386

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:	1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859	
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	40	1	280	3	Y	28	136
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	9	39	1	Y	43	83
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	47	9	44	1	Y	23	106
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	9	33	1	Y	61	167
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	67	9	61	1	Y	48	111
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	53	9			Y	NO RPT	111



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		558 N	558	-0-	-0-	68 1	472 3	Y	16		91
						18 9					
07		775 N	670	-0-	-105	67 1	575 3	Y	25	64 1	52
						28 9					
08		713 N	658	-0-	-55	59 1	582 3	Y	15		67
						17 9					
09		853 N	853	-0-	-0-	85 1	728 3	Y	36		103
						40 9					
10		682 N	675	-0-	-7	63 1	580 3	Y	29	64 1	68
						32 9					
11		630 N	NO RPT	-0-	-630			Y	NO RPT		68
-----											
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867		
06		570 N	561	-0-	-9	70 1	488 3	Y	3		18
						3 9					
07		639 N	639	-0-	-0-	67 1	568 3	Y	4	13 1	9
						4 9					
08		652 N	652	-0-	-0-	60 1	589 3	Y	3		12
						3 9					
09		585 N	585	-0-	-0-	60 1	519 3	Y	5		17
						6 9					
10		620 N	599	-0-	-21	58 1	535 3	Y	5	11 1	11
						6 9					
11		600 N	NO RPT	-0-	-600			Y	NO RPT		11
-----											
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LECHENGER		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516		
06		2324 N	2324	-0-	-0-	94 1	2230 3	N	-0-		-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0-	78 1	1858 3	N	-0-		-0-
08		1902 N	1902	-0-	-0-	73 1	1829 3	N	-0-		-0-
09		1686 N	1686	-0-	-0-	67 1	1619 3	N	-0-		-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	59 1	1400 3	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	465 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	141	-0-	-448	-0-	6 1	135 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	19 1	465 3	N	-0-	-0-	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	39 1	938 3	N	-0-	-0-	
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	610 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719			
06	2550 N	2433	-0-	-117	-0-	2408 3	25 9	Y	23	33 1	7
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2572 3	26 9	Y	24	25 1	6
08	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	2341 3	34 9	Y	31	31 1	6
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2530 3	28 9	Y	25	24 1	7
10	3100 N	3113	-0-	13	13	3084 3	29 9	Y	26	28 1	5
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296			
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-		-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1095 3	7 9	Y	6	5 1	1
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	992 3	9 9	Y	8	8 1	1
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1141 3	7 9	Y	6	6 1	1
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303 3	8 9	Y	7	7 1	1
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930			
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	65 1	1539 3	N	-0-		22
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58 1	1381 3	N	-0-		22
08	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	60 1	1505 3	N	-0-		22
09	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	59 1	1437 3	N	-0-		22
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	59 1	1418 3	N	-0-		22
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		22
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312			
06	2520 X	2004	-0-	-516	-0-	2004 3		Y	-0-		-0-
07	2449 X	1256	-0-	-1193	-0-	1256 3		Y	-0-		-0-
08	2449 X	1275	-0-	-1174	-0-	1275 3		Y	-0-		-0-
09	2370 X	1346	-0-	-1024	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
10	2387 X	1163	-0-	-1224	-0-	1163 3		Y	-0-		-0-
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600 3		Y	-0-		-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-		-0-
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552 3		Y	-0-		-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-		-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13 1	320 3	N	14			84
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 9						84
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	14 1	321 3	N	-0-			84
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	598 3	N	-0-			84
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	357 3	N	-0-			84
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	6 1	148 3	N	NO RPT			84

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256  
 -----

06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		Y	-0-			-0-
07	2573 X	2254	-0-	-319	-0-	2219 3	35 9	Y	32	25 1		7
08	2573 X	2221	-0-	-352	-0-	2177 3	44 9	Y	40	39 1		8
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2514 3	36 9	Y	33	31 1		10
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2826 3	37 9	Y	34	36 1		8
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT			8

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553  
 -----

06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1289 3	35 9	Y	32	29 1		7
07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1058 3	19 9	Y	17	18 1		6
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1302 3	23 9	Y	21	21 1		6
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1530 3	19 9	Y	17	17 1		6
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1350 3	20 9	Y	18	19 1		5
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			5

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642  
 -----

06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4246 3	92 9	Y	84	82 1		18
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4375 3	46 9	Y	42	48 1		12
08	4371 X	4321	-0-	-50	-0-	4263 3	58 9	Y	53	55 1		10
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4648 3	48 9	Y	44	42 1		12
10	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5447 3	50 9	Y	45	48 1		9
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			9

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233  
 -----

06	5220 X	4371	-0-	-849	-0-	4371 3		Y	-0-			-0-
07	5394 X	4371	-0-	-1023	-0-	4371 3		Y	-0-			-0-
08	5301 X	4217	-0-	-1084	-0-	4217 3		Y	-0-			-0-
09	4980 X	4553	-0-	-427	-0-	4553 3		Y	-0-			-0-
10	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	3684 3		Y	-0-			-0-
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	1064	-0-	-346	-0-	1064 3	Y	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090 3	Y	10	8 1	2
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1058 3	Y	13	13 1	2
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1196 3	Y	11	10 1	3
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	11	12 1	2
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT		2
-----										
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100		
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3	Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243		
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1376 3	Y	19	17 1	4
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336 3	Y	10	11 1	3
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1109 3	Y	13	13 1	3
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1332 3	Y	11	10 1	4
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1590 3	Y	11	12 1	3
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988		
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3622 3	Y	21	21 1	4
07	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	2629 3	Y	31	28 1	7
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3549 3	Y	39	39 1	7
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3677 3	Y	32	31 1	8
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4144 3	Y	33	35 1	6
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		Y	NO RPT		6
-----										
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258		
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	Y	-0-		-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	Y	-0-		-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	Y	-0-		-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	Y	-0-		-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577		
06	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1205 3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1208 3	Y	28	22 1	6
08	1674 N	1207	-0-	-467	-0-	1168 3	Y	35	34 1	7
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1226 3	Y	29	27 1	9
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1544 3	Y	30	32 1	7
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		Y	NO RPT		7
-----										
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260		
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	Y	-0-		-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	Y	-0-		-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	Y	-0-		-0-
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	Y	-0-		-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	Y	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	998 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
07	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	995 3	15 9	Y	14	12 1	2
08	1023 N	639	-0-	-384	-0-	619 3	20 9	Y	18	17 1	3
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	786 3	17 9	Y	15	14 1	4
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	984 3	17 9	Y	15	16 1	3
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1116 3	133 9	Y	121	118 1	27
07	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1122 3	13 9	Y	12	30 1	9
08	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1178 3	17 9	Y	15	19 1	5
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1276 3	13 9	Y	12	12 1	5
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1779 3	13 9	Y	12	13 1	4
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	74 1	1751 3	N	-0-		23
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	85 1	2028 3	N	-0-		23
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	82 1	2057 3	N	-0-		23
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	80 1	1931 3	N	-0-		23
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	79 1	1879 3	N	-0-		23
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		23
-----											
LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
06	600 N	348	-0-	-252	-0-	14 1	324 3	N	9		62
						10 9					
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26 1	612 3	N	-0-		62
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42 1	1041 3	N	5		67
						6 9					
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	36 1	883 3	N	-0-		67
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	39 1	935 3	N	-0-		67
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		67
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1200 X	940	-0-	-260	-0-	939 3	1 9	Y	1	1	-0-
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	979 3	32 9	Y	29	23 1	6
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2431 3	40 9	Y	36	35 1	7
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1166 3	32 9	Y	29	28 1	8
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1431 3	33 9	Y	30	32 1	6
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388			
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4894 3	39 9	Y	35	34 1	8
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4972 3	39 9	Y	35	33 1	10
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5646 3	47 9	Y	43	43 1	10
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5546 3	40 9	Y	36	34 1	12
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7084 3	41 9	Y	37	39 1	10
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782			
06	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6304 3	50 9	Y	45	43 1	11
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6106 3	31 9	Y	28	30 1	9
08	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6083 3	40 9	Y	36	36 1	9
09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6340 3	32 9	Y	29	28 1	10
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5307 3	33 9	Y	30	32 1	8
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704			
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18 1	426 3	N	-0-		41
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	447 3	N	-0-		41
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	16 1	395 3	N	-0-		41
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	17 1	421 3	N	-0-		41
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18 1	431 3	N	-0-		41
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		41
-----											
JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182			
06	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703 3		Y	-0-		-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-		-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		Y	-0-		-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		Y	-0-		-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484			
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927 3	9 9	Y	8	8 1	1
07	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1721 3	23 9	Y	21	18 1	4
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1826 3	29 9	Y	26	25 1	5
09	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1917 3	23 9	Y	21	20 1	6
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2186 3	24 9	Y	22	23 1	5
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226			
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	192 3	3 9	Y	3	2 1	1
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	206 3	3 9	Y	3	3 1	1
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 3	3 9	Y	3	2 1	2
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6690 X	6427	-0-	-263	-0-	6427	3	Y	-0-			-0-
07	6913 X	6441	-0-	-472	-0-	6441	3	Y	-0-			-0-
08	6913 X	6474	-0-	-439	-0-	6474	3	Y	-0-			-0-
09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3	Y	-0-			-0-
10	6851 X	5750	-0-	-1101	-0-	5750	3	Y	-0-			-0-
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-	29
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-	29
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	N	-0-	29
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	N	-0-	29
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	-0-	29
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			29
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	4301	3	1229	9	Y	1117	397
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4224	3	888	9	Y	807	238
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4185	3	1115	9	Y	1014	93
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4297	3	1016	9	Y	924	87
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	5613	3	1213	9	Y	1103	220
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			220
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	Y	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	Y	-0-			-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8918	3	6	9	Y	5	3
07	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	8962	3	94	9	Y	85	20
08	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8644	3	117	9	Y	106	23
09	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9401	3	96	9	Y	87	28
10	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11686	3	98	9	Y	89	22
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			Y	NO RPT			22
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
06	1860 N	1583	-0-	-277	-0-	1570	3	13	9	Y	12	3
07	1891 N	1459	-0-	-432	-0-	1439	3	20	9	Y	18	5
08	1891 N	1368	-0-	-523	-0-	1343	3	25	9	Y	23	5
09	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1452	3	21	9	Y	19	6
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1306	3	21	9	Y	19	4
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	249 3	6 9	Y	5	4 1	1
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 3	7 9	Y	6	6 1	1
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 3	6 9	Y	5	5 1	1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	Y	5	5 1	1
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666			
06	240 N	89	-0-	-151	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953			
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3		Y	-0-		-0-
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 3		Y	-0-		-0-
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 3		Y	-0-		-0-
09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 3		Y	-0-		-0-
10	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	4444 3		Y	-0-		-0-
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395			
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44 1	1038 3	N	17		36
						19 9					
07	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	47 1	1114 3	N	2		38
						2 9					
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	48 1	1214 3	N	1		39
						1 9					
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	37 1	907 3	N	7		46
						8 9					
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	39 1	937 3	N	8		54
						9 9					
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		54
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
06	360 N	99	-0-	-261	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	16 1	373 3	N	-0-		27
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	15 1	347 3	N	-0-		27
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 3	N	-0-		27
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 1	459 3	N	-0-		27
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 3	N	-0-		27
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		27



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6492 3	217 9	Y	197	193 1	43
07	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6728 3	29 9	Y	26	54 1	15
08	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7104 3	35 9	Y	32	39 1	8
09	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6786 3	29 9	Y	26	26 1	8
10	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8086 3	30 9	Y	27	29 1	6
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 3	1 9	Y	1	10 1	2
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	424 3	1 9	Y	1	2 1	1
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	434 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	347 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
06	3000 N	3315	-0-	315	2222	133 1	3179 3	N	3		51
07	6551 X	4329	-0-	-2222	-0-	173 1	4122 3	N	31		82
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	154 1	3863 3	N	72		154
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	125 1	3032 3	N	11		165
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	127 1	3043 3	N	45	124 1	86
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	50 9		N	NO RPT		86
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924			
06	1080 X	453	-0-	-627	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602 3	4 9	Y	4	3 1	1
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	973 3	7 9	Y	6	5 1	2
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625 3	6 9	Y	5	4 1	3
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639 3	6 9	Y	5	5 1	3
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227			
06	9210 X	8756	-0-	-454	-0-	8684 3	72 9	Y	65	63 1	14
07	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8889 3	50 9	Y	45	47 1	12
08	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8540 3	63 9	Y	57	58 1	11
09	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9286 3	52 9	Y	47	45 1	13
10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7947 3	53 9	Y	48	51 1	10
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360			
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	81 1	1921 3	N	7		42
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	111 1	2635 3	N	-0-		42
08	3100 N	3207	-0-	107	107	123 1	3076 3	N	7		49
09	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	95 1	2301 3	N	7		56
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	81 1	1938 3	N	-0-		56
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		56
-----											
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338			
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	108 1	2568 3	N	-0-		-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	110 1	2608 3	N	-0-		-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	91 1	2272 3	N	-0-		-0-
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	108 1	2623 3	N	-0-		-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	81 1	1940 3	N	-0-		-0-
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550			
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110 3	2 9	Y	2	6 1	-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1288 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1902 3	8 9	Y	7	6 1	1
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2973 3	7 9	Y	6	5 1	2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962			
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	49 3	3 9	Y	3	2 1	1
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	44 3	4 9	Y	4	4 1	1
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	50 3	3 9	Y	3	3 1	1
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	870 X	775	-0-	-95	-0-	773	3	2	9	Y	2	14	1	3
07	961 X	795	-0-	-166	-0-	793	3	2	9	Y	2	3	1	2
08	961 X	617	-0-	-344	-0-	616	3	1	9	Y	1	2	1	1
09	930 X	731	-0-	-199	-0-	728	3	3	9	Y	3	2	1	2
10	961 X	706	-0-	-255	-0-	704	3	2	9	Y	2	1	1	3
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458						
06	3000 N	3147	-0-	147	548	126	1	3011	3	N	9	96	1	16
07	4050 X	3502	-0-	-548	-0-	140	1	3343	3	N	17			33
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	133	1	3350	3	N	-0-			33
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	131	1	3174	3	N	31			64
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	131	1	3125	3	N	1			65
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			65
-----														
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870						
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-	3	1	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338						
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	319	1	6418	2	Y	219	196	1	74
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	241	9	5246	2	Y	253	190	1	137
08	4836 X	3772	-0-	-1064	-0-	151	1	1069	2	Y	119	191	1	65
*09	4680 X	2319	-0-	-2361	-0-	278	9	131	9	Y	27			92
*10	4836 X	4819	-0-	-17	-0-	28	1	2194	3	Y				92
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	2544	3	311	2	Y	-0-			92
						95	2							
						30	9							
						36	1							
						4472	3							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	14162	2	Y	-0-			-0-
07	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	12577	2	Y	-0-			-0-
08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3500	2	Y	-0-			-0-
							8319	3							
*09	6600 X	4723	-0-	-1877	-0-	-0-	196	2	4527	3	Y	-0-			-0-
*10	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	720	2	Y	-0-			-0-
							10349	3							
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558						
06	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-			-0-
07	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-			-0-
08	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-			-0-
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-			-0-
10	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-			-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508						
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1546	2	Y	5			54
							6	9							
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1581	2	Y	17	50	1	21
							19	9							
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1778	2	Y	-0-			21
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	-0-	30	1	1495	2	Y	7			28
							8	9							
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	2	Y	1			29
							1	9							
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
-----															
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358						
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	942	3	N	1			38
							1	9							
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	-0-	40	1	956	3	N	-0-			38
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	-0-	37	1	934	3	N	-0-			38
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	-0-	37	1	889	3	N	-0-			38
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	825	3	N	-0-			38
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850						
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	Y	7	7	1	1
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3	9	9	Y	8	7	1	2
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	Y	10	9	1	3
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3	9	9	Y	8	7	1	4
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	Y	8	9	1	3
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572						
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	-0-	23	1	549	3	N	-0-			27
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	-0-	22	1	523	3	N	-0-			27
08	682 N	509	-0-	-173	-0-	-0-	20	1	489	3	N	-0-			27
09	570 N	205	-0-	-365	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-			27
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	N	-0-			27
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT			27

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL, S. ET AL			//CONT.// //CONT.//	07078 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482													
06		7950 X	-0-	-0-	-7950				Y	-0-		-0-	
07		8215 X	-0-	-0-	-8215				Y	-0-		-0-	
*08		8215 X	2671	-0-	-5544		21 1	785 2	Y	-0-		-0-	
							1865 3						
*09		7950 X	149	-0-	-7801		6 2	143 3	Y	-0-		-0-	
*10		1291 X	1291	-0-	-0-		10 1	83 2	Y	-0-		-0-	
							1198 3						
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580				Y	NO RPT		-0-	
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690													
06		1212 N	1212	-0-	-0-		1206 3	6 9	Y	5	5 1	1	
07		1255 N	1255	-0-	-0-		1241 3	14 9	Y	13	11 1	3	
08		1271 N	1226	-0-	-45		1208 3	18 9	Y	16	16 1	3	
09		1311 N	1311	-0-	-0-		1297 3	14 9	Y	13	13 1	3	
10		1709 N	1709	-0-	-0-		1694 3	15 9	Y	14	15 1	2	
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200				Y	NO RPT		2	
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736													
06		240 N	36	-0-	-204		36 3		Y	-0-		-0-	
07		186 N	135	-0-	-51		133 3	2 9	Y	2	1 1	1	
08		135 N	135	-0-	-0-		133 3	2 9	Y	2	2 1	1	
09		144 N	144	-0-	-0-		142 3	2 9	Y	2	2 1	1	
10		79 N	79	-0-	-0-		77 3	2 9	Y	2	2 1	1	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120				Y	NO RPT		1	
LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968													
06		480 N	402	-0-	-78		16 1	386 3	N	-0-		13	
07		434 N	361	-0-	-73		15 1	346 3	N	-0-		13	
08		478 N	478	-0-	-0-		18 1	460 3	N	-0-		13	
09		390 N	367	-0-	-23		15 1	352 3	N	-0-		13	
10		375 N	375	-0-	-0-		15 1	360 3	N	-0-		13	
11		450 N	NO RPT	-0-	-450				N	NO RPT		13	
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966													
06		168 N	168	-0-	-0-		4 1	164 2	Y	-0-		-0-	
07		197 N	197	-0-	-0-		1 1	196 2	Y	-0-		-0-	
08		210 N	210	-0-	-0-		1 1	209 2	Y	-0-		-0-	
09		253 N	253	-0-	-0-		5 1	248 2	Y	-0-		-0-	
10		355 N	355	-0-	-0-		16 1	339 2	Y	-0-		-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180				Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3360 X	2354	-0-	-1006	-0-	61 1	2280 2	Y	12	15 1	4
07	3813 X	1677	-0-	-2136	-0-	13 9	1594 2	Y	71	55 1	20
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	5 1	4597 2	Y	53	59 1	14
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	78 9	4315 2	Y	15	19 1	10
10	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	18 1	3291 2	Y	10		20
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	58 9		Y	NO RPT		20
						88 1					
						17 9					
						11 9					
-----											
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440			
06	5400 X	5242	-0-	-158	-0-	61 1	116 9	Y	105	102 1	22
07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	13 9	86 9	Y	78	79 1	21
08	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	5 1	108 9	Y	98	99 1	20
09	5490 X	5465	-0-	-25	-0-	78 9	88 9	Y	80	77 1	23
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	18 1	90 9	Y	82	88 1	17
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	58 9		Y	NO RPT		17
-----											
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900			
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		Y	-0-		-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-		-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		Y	-0-		-0-
09	2430 N	2175	-0-	-255	-0-	2175 3		Y	-0-		-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		Y	-0-		-0-
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580			
06	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	31 1	1142 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	4 1	1111 2	N	-0-		-0-
08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	11 1	2951 2	N	-0-		-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	34 1	1649 2	N	-0-		-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	123 1	2581 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299			
06	3000 N	3076	-0-	76	200	80 1	2989 2	Y	6	8 1	1
07	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	7 9	2665 2	Y	38	29 1	10
08	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	9 1	3054 2	Y	26	30 1	6
09	3060 X	2988	-0-	-72	-0-	42 9	2919 2	Y	8	10 1	4
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	12 1	3132 2	Y	6		10
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	29 9		Y	NO RPT		10
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2160 X	339	-0-	-1821	-0-		9	1	330	2	N	-0-			1
07	2232 X	401	-0-	-1831	-0-		1	1	400	2	N	-0-			1
08	2232 X	375	-0-	-1857	-0-		1	1	374	2	N	-0-			1
09	1230 X	262	-0-	-968	-0-		5	1	257	2	N	-0-			1
10	372 X	365	-0-	-7	-0-		17	1	348	2	N	-0-			1
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT			1
-----															
WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952							
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	3			Y	-0-			-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	3			Y	-0-			-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3			Y	-0-			-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	3			Y	-0-			-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	3			Y	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508							
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		54	1	2026	2	Y	-0-	17	1	-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		8	1	2209	2	Y	-0-			-0-
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		9	1	2367	2	Y	-0-			-0-
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		44	1	2140	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		100	1	2101	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801							
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	3			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1476	-0-	-74	-0-		1476	3			Y	-0-			-0-
08	1798 N	1429	-0-	-369	-0-		1429	3			Y	-0-			-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652	3			Y	-0-			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	3			Y	-0-			-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213							
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		38	1	2819	2	Y	5	7	1	1
07	3100 N	62940	-0-	59840	59840		210	1	62688	2	Y	38	29	1	10
08	3100 N	51923	-0-	48823	108663		201	1	51692	2	Y	27	30	1	7
09	3000 N	36925	-0-	33925	142588		739	1	36177	2	Y	8	10	1	5
10	3100 N	30092	-0-	26992	169580		1369	1	28716	2	Y	6			11
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	168800						Y	NO RPT			11
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004							
06	1890 N	1795	-0-	-95	-0-		1795	3			Y	-0-			-0-
07	1922 N	1650	-0-	-272	-0-		1650	3			Y	-0-			-0-
08	1860 N	1780	-0-	-80	-0-		1780	3			Y	-0-			-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	3			Y	-0-			-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	3			Y	-0-			-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-						Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	Y	-0-			-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	Y	-0-			-0-
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	Y	-0-			-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	Y	-0-			-0-
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	Y	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347				
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	34 1	1248 2	Y	6		59
							7 9					
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	4 1	1303 2	Y	16	53 1	22
							18 9					
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	5 1	1180 2	Y	-0-		22
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	23 1	1145 2	Y	7		29
							8 9					
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53 1	1113 2	Y	1		30
							1 9					
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		30
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965				
06		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7161 3	190 9	Y	173	163 1	37
07		5921 X	5267	-0-	-654	-0-	5200 3	67 9	Y	61	76 1	22
08		6293 X	5175	-0-	-1118	-0-	5090 3	85 9	Y	77	80 1	19
09		6090 X	5465	-0-	-625	-0-	5396 3	69 9	Y	63	60 1	22
10		6293 X	4422	-0-	-1871	-0-	4352 3	70 9	Y	64	69 1	17
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT		17
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492				
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	17 1	640 2	Y	6		33
							7 9					
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	3 1	878 2	Y	16	35 1	14
							18 9					
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	2 1	611 2	Y	-0-		14
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	9 1	443 2	Y	7		21
							8 9					
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	40 1	838 2	Y	1		22
							1 9					
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		22



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8516 - 8521				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	38	1	1426	2	Y	6			59
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	7	9	1605	2	Y	16	53	1	22
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	18	9	1736	2	Y	-0-			22
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	2	Y	8			30
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	9	9	1593	2	Y	1			31
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	1	9			Y	NO RPT			31
-----														
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8606 - 8754				
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	111	1	2645	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3949	-0-	849	849	155	1	3702	3	N	84			84
08	3100 N	5045	-0-	1945	2794	92	9	4780	3	N	68			152
09	3000 N	4940	-0-	1940	4734	190	1	4724	3	N	19	153	1	18
10	3100 N	4989	-0-	1889	6623	75	9	4703	3	N	82			100
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	5063	196	1			N	NO RPT			100
-----														
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8026 - 8037				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			70
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			70
-----														
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8660 - 8680				
06	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	68	1	1623	3	N	27			49
07	2263 N	1551	-0-	-712	-0-	30	9	1480	3	N	8			57
08	2294 N	1227	-0-	-1067	-0-	62	1	1159	3	N	20			77
09	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	9	9	2779	3	N	38	36	1	79
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	22	9	1732	3	N	17			96
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	115	1			N	NO RPT			96
-----														
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8956 - 8972				
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	-0-			67
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	N	-0-			67
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	N	-0-			67
09	660 N	495	-0-	-165	-0-	20	1	475	3	N	-0-			67
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			67
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			67

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	N	-0-	38
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	7	1	163	3	N	-0-	38
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	6	1	143	3	N	-0-	38
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	23	61
						25	9					
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	61
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	61
-----												
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712				
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	N	-0-	22
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	21	1	504	3	N	-0-	22
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	21	1	524	3	N	-0-	22
09	690 N	458	-0-	-232	-0-	18	1	440	3	N	-0-	22
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-	22
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	22
-----												
LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268				
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-	30
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-	30
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-	30
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-	30
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	30
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	30
-----												
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307				
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	86	1	2058	3	N	3	3
						3	9					
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	N	-0-	3
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-	3
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-	3
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	3
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	3
-----												
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412				
06	2490 X	685	-0-	-1805	-0-	28	1	657	3	N	-0-	43
07	2573 X	397	-0-	-2176	-0-	16	1	379	3	N	2	45
						2	9					
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	126	1	3170	3	N	5	50
						6	9					
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3460	3	N	19	69
						21	9					
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	122	1	2919	3	N	13	82
						14	9					
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT	82

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	13		
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	13		
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	1 1	37 3	N	-0-	13		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 3	N	-0-	13		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	13		
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	13		
-----												
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854				
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	75 1	1796 3	N	278	307 1	178	
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	306 9	85 1	2034 3	N	267	261 1	184
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	294 9	76 1	1911 3	N	289	286 1	187
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	318 9	76 1	1837 3	N	6	138 1	55
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	7 9	74 1	1776 3	N	169	106 1	118
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	186 9			N	NO RPT		118
-----												
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468				
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	17 1	395 3	N	-0-		100	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13 1	315 3	N	-0-		100	
08	465 N	336	-0-	-129	-0-	13 1	323 3	N	-0-		100	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24 1	581 3	N	-0-		100	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17 1	404 3	N	-0-		100	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		100	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390				
06	870 N	621	-0-	-249	-0-	615 3	6 9	Y	5	6 1	2	
07	2511 N	891	-0-	-1620	-0-	859 3	32 9	Y	29	24 1	7	
08	1984 N	1474	-0-	-510	-0-	1433 3	41 9	Y	37	36 1	8	
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1620 3	33 9	Y	30	28 1	10	
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1521 3	34 9	Y	31	33 1	8	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271				
06	2040 N	1870	-0-	-170	-0-	75 1	1795 3	N	-0-		15	
07	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	74 1	1763 3	N	-0-		15	
08	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	69 1	1720 3	N	-0-		15	
09	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	67 1	1628 3	N	-0-		15	
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	61 1	1451 3	N	-0-		15	
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		15	
-----												
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854				
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36 1	869 3	N	-0-		27	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	41 1	984 3	N	-0-		27	
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	38 1	956 3	N	-0-		27	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	37 1	907 3	N	-0-		27	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	37 1	895 3	N	-0-		27	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		27	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	107 1	2540 3	N	25	117 1	20
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	28 9	2359 3	N	7		27
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	99 1	2446 3	N	5		32
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	8 9	3181 3	N	-0-		32
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	97 1	3170 3	N	43		75
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	6 9		N	NO RPT		75
-----											
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	16 1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	18 1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7 1	329 2	Y	9	6 1	3
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 9	107 2	Y	12		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	NO RPT		15
						13 9					
-----											
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800		
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	95 1	2251 3	N	13		128
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	14 9	2295 3	N	15		143
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	96 1	2494 3	N	-0-	98 1	45
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	17 9	2223 3	N	12		57
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	99 1	2102 3	N	-0-		57
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	92 1		N	NO RPT		57
						13 9					
						88 1					
-----											
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740		
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	32 1	751 3	N	-0-		73
07	837 N	645	-0-	-192	-0-	26 1	619 3	N	-0-		73
08	806 N	172	-0-	-634	-0-	7 1	165 3	N	-0-		73
09	780 N	554	-0-	-226	-0-	22 1	532 3	N	-0-		73
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22 1	530 3	N	-0-		73
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		73
-----											
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023		
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	21 1	506 3	N	-0-		3
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30 1	720 3	N	-0-		3
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30 1	762 3	N	-0-		3
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26 1	628 3	N	-0-		3
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29 1	690 3	N	-0-		3
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	131 1	3116 3	N	-0-	15	
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	136 1	3238 3	N	-0-	15	
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	128 1	3208 3	N	-0-	15	
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	100 1	2407 3	N	-0-	15	
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	216 1	5164 3	N	40	55	
						44 9					
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT	55	
-----											
LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400		
06	390 N	13	-0-	-377	-0-	1 1	12 3	N	-0-	31	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-	31	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-	31	
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-	31	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	31	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	31	
-----											
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544		
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	131 1	3126 3	N	284	363 1	190
						312 9					
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	134 1	3205 3	N	264	273 1	181
						290 9					
08	2356 X	1259	-0-	-1097	-0-	36 1	912 3	N	283	288 1	176
						311 9					
09	2280 X	1628	-0-	-652	-0-	40 1	966 3	N	565	302 1	439
						622 9					
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	127 1	3024 3	N	150	350 1	239
						165 9					
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	239	
-----											
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	N	-0-	27	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 3	N	-0-	27	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3	N	-0-	27	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	N	-0-	27	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	N	-0-	27	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	27	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-	-0-	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506		
06	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	1956 3	18 9	Y	16	19 1	4
07	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	2015 3	23 9	Y	21	20 1	5
08	2108 N	1886	-0-	-222	-0-	1857 3	29 9	Y	26	26 1	5
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2179 3	23 9	Y	21	20 1	6
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2655 3	24 9	Y	22	24 1	4
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT	4	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	79 1	1880 3	N	107	74 1	96
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	118 9	2155 3	N	-0-		96
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	90 1	2095 3	N	23		119
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	83 1	2085 3	N	1	113 1	7
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	25 9	1895 3	N	10		17
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	86 1		N	NO RPT		17
						1 9					
						79 1					
						11 9					
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
06	3000 N	5117	-0-	2117	2117	205 1	4890 3	N	20		20
07	3100 N	4015	-0-	915	3032	22 9					
08	3100 N	3969	-0-	869	3901	161 1	3854 3	N	-0-		20
09	7202 X	3301	-0-	-3901	-0-	152 1	3817 3	N	-0-		20
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	129 1	3115 3	N	52		72
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	57 9					
						109 1	2591 3	N	-0-		72
								N	NO RPT		72
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
07	186 N	43	-0-	-143	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 3	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	659 3	9 9	Y	8	7 1	1
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846 3	11 9	Y	10	10 1	1
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	860 3	9 9	Y	8	8 1	1
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	972 3	10 9	Y	9	9 1	1
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	3	N	9		67
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	10	9	1401	3	N	20		87
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22	9	1328	3	N	-0-		87
09	1860 N	369	-0-	-1491	-0-	14	1	347	3	N	7		94
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	8	9	1747	3	N	6		100
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	7	9			N	NO RPT		100
-----													
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813				
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	3	N	13		100
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	14	9	1804	3	N	-0-		100
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	76	1	1650	3	N	-0-	92 1	8
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	66	1	1666	3	N	1		9
*10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	3	N	-0-		9
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1	9			N	NO RPT		9
-----													
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415				
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	116	1	2765	3	N	32		154
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	35	9	2824	3	N	-0-	142 1	12
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	119	1	2794	3	N	-0-		12
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	111	1	2771	3	N	43		55
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	3	N	35		90
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	47	9			N	NO RPT		90
-----													
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	N	-0-		3
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	8	1	188	3	N	106	54 1	55
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	117	9	574	3	N	-0-		55
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	N	-0-		55
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-		55
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	19	1			N	NO RPT		55
-----													
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-		-0-
08	527 N	287	-0-	-240	-0-	11	1	276	3	N	-0-		-0-
09	690 N	105	-0-	-585	-0-	4	1	101	3	N	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	N	45		45
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	50	9			N	NO RPT		45

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-	32
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	32
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	N	-0-	32
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	32
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-	32
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	32
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219		
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	105 3	1 9	Y	1	1 1
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	42 3	2 9	Y	2	1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y	1	1 1
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	Y	1	1 1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034		
06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 3		Y	-0-	-0-
07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 3		Y	-0-	-0-
08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 3		Y	-0-	-0-
09	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926 3		Y	-0-	-0-
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 3		Y	-0-	-0-
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
06	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	1638 3	23 9	Y	21	20 1
07	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1705 3	20 9	Y	18	18 1
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1664 3	25 9	Y	23	23 1
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1801 3	21 9	Y	19	18 1
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2203 3	21 9	Y	19	21 1
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
06	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12253 3	155 9	Y	141	136 1
07	12338 X	11952	-0-	-386	-0-	11813 3	139 9	Y	126	123 1
08	12958 X	12478	-0-	-480	-0-	12303 3	175 9	Y	159	159 1
09	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13286 3	143 9	Y	130	124 1
10	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	16435 3	147 9	Y	134	143 1
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-			Y	NO RPT	31
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761		
06	9330 X	9055	-0-	-275	-0-	9016 3	39 9	Y	35	35 1
07	9827 X	9007	-0-	-820	-0-	8898 3	109 9	Y	99	84 1
08	10137 X	9017	-0-	-1120	-0-	8881 3	136 9	Y	124	121 1
09	9810 X	9583	-0-	-227	-0-	9471 3	112 9	Y	102	96 1
10	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11460 3	114 9	Y	104	112 1
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			Y	NO RPT	23



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7858 - 8380					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3		Y	-0-				-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3		Y	-0-				-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	-0-	1116	3		Y	-0-				-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-				-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-				-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8090 - 8692					
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3		Y	-0-	7	1		1
07	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	-0-	1857	3	23	9	Y	21	18	1	4
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3	29	9	Y	26	25	1	5
09	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	-0-	1773	3	23	9	Y	21	20	1	6
10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3002	3	24	9	Y	22	24	1	4
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7846 - 7906					
06	7590 X	6744	-0-	-846	-0-	-0-	6705	3	39	9	Y	35	35	1	8
07	7843 X	4534	-0-	-3309	-0-	-0-	4428	3	106	9	Y	96	82	1	22
08	7843 X	6991	-0-	-852	-0-	-0-	6858	3	133	9	Y	121	118	1	25
09	7440 X	7277	-0-	-163	-0-	-0-	7168	3	109	9	Y	99	94	1	30
10	7037 X	4159	-0-	-2878	-0-	-0-	4047	3	112	9	Y	102	108	1	24
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	-0-				Y	NO RPT				24
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 7674 - 9069					
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	3577	3		Y	-0-				-0-
07	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	-0-	3397	3		Y	-0-				-0-
08	4743 X	3400	-0-	-1343	-0-	-0-	3400	3		Y	-0-				-0-
09	4590 X	3508	-0-	-1082	-0-	-0-	3508	3		Y	-0-				-0-
10	4092 X	2752	-0-	-1340	-0-	-0-	2752	3		Y	-0-				-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 7876 - 9052					
06	5250 X	4654	-0-	-596	-0-	-0-	4650	3	4	9	Y	4	6	1	-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	3	32	9	Y	29	24	1	5
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	4704	3	40	9	Y	36	35	1	6
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	5037	3	32	9	Y	29	28	1	7
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	-0-	5149	3	33	9	Y	30	32	1	5
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
-----															
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7640 - 8838					
06	6810 X	5808	-0-	-1002	-0-	-0-	5808	3		Y	-0-				-0-
07	6510 X	6003	-0-	-507	-0-	-0-	6003	3		Y	-0-				-0-
08	6200 X	6088	-0-	-112	-0-	-0-	6088	3		Y	-0-				-0-
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	-0-	6034	3		Y	-0-				-0-
10	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	-0-	5549	3		Y	-0-				-0-
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8556 - 9271					
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	280	3	12	9	Y	11	9	1	3
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	15	9	Y	14	13	1	4
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	Y	11	11	1	4
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	12	9	Y	11	12	1	3
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARR, EDITH			//CONT.// //CONT.//	07078 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	7	RRCID ->	214115	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8812 - 9538	
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	99 1	3662 2	N	91	116 1		25	
07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	100 9							
08	4340 X	3975	-0-	-365	-0-	14 1	4247 2	N	557	433 1		149	
09	4200 X	2878	-0-	-1322	-0-	613 9							
10	4340 X	1523	-0-	-2817	-0-	14 1	3519 2	N	402	450 1		101	
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	442 9							
						55 1	2693 2	N	118	145 1		74	
						130 9							
						66 1	1377 2	N	73			147	
						80 9							
								N	NO RPT			147	
MEITZEN			WELL #:	1	RRCID ->	215042	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8430 - 9498	
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	126 1	4675 2	N	19			43	
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	21 9							
08	5642 X	5080	-0-	-562	-0-	18 1	5298 2	N	10			53	
09	5460 X	4255	-0-	-1205	-0-	11 9							
10	5642 X	4691	-0-	-951	-0-	20 1	5050 2	N	9			62	
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	10 9							
						85 1	4170 2	N	-0-			62	
						212 1	4448 2	N	28			90	
						31 9							
								N	NO RPT			90	
BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #:	91	RRCID ->	218299	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8116 - 8276	
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3553 3	147 9	Y	134	129 1		29	
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3679 3	54 9	Y	49	61 1		17	
08	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	3527 3	68 9	Y	62	65 1		14	
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3944 3	56 9	Y	51	49 1		16	
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4497 3	57 9	Y	52	56 1		12	
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT			12	
BENAVIDES, AN/CY F			WELL #:	100	RRCID ->	218395	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	7736 - 8743	
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		Y	-0-			-0-	
07	3968 X	3672	-0-	-296	-0-	3672 3		Y	-0-			-0-	
08	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	3154 3		Y	-0-			-0-	
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		Y	-0-			-0-	
10	3813 X	3046	-0-	-767	-0-	3046 3		Y	-0-			-0-	
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BENAVIDES, ROSA V. E			WELL #:	102	RRCID ->	223042	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8730 - 8892	
06	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	4251 3	35 9	Y	32	32 1		7	
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5343 3	42 9	Y	38	35 1		10	
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4470 3	52 9	Y	47	47 1		10	
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3968 3	43 9	Y	39	37 1		12	
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4342 3	44 9	Y	40	43 1		9	
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			9	
BENAVIDES, AN/CY F			WELL #:	103	RRCID ->	223092	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9179	PERF.	7596 - 8870	
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		Y	-0-			-0-	
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		Y	-0-			-0-	
08	2139 N	574	-0-	-1565	-0-	574 3		Y	-0-			-0-	
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		Y	-0-			-0-	
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		Y	-0-			-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3	Y	-0-	-0-
07	5115 X	4851	-0-	-264	-0-	4851 3	Y	-0-	-0-
08	5115 X	4773	-0-	-342	-0-	4773 3	Y	-0-	-0-
09	4860 X	4547	-0-	-313	-0-	4547 3	Y	-0-	-0-
10	4960 X	3851	-0-	-1109	-0-	3851 3	Y	-0-	-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558	
06	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2662 3	35 9	Y	32
07	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2806 3	33 9	Y	30
08	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	2800 3	41 9	Y	37
09	2970 X	2706	-0-	-264	-0-	2673 3	33 9	Y	30
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2881 3	34 9	Y	31
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT
-----									
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331	
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	52 1	1919 2	N	9
						10 9			13
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	17
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-
09	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	39 1	1926 2	N	-0-
10	3100 N	3538	-0-	438	438	161 1	3367 2	N	9
						10 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT
-----									
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690	
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		Y	-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		Y	-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT
-----									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804	
06	3630 X	3155	-0-	-475	-0-	3140 3	15 9	Y	14
07	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3191 3	36 9	Y	33
08	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3100 3	45 9	Y	41
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3336 3	37 9	Y	34
10	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2898 3	39 9	Y	35
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT
-----									
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985	
06	3120 X	2304	-0-	-816	-0-	2304 3		Y	-0-
07	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	2240 3		Y	-0-
08	2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2111 3		Y	-0-
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3		Y	-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		Y	-0-
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		690 X	431	-0-	-259	-0-	431	3		Y	-0-				-0-
07		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-				-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

06		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1178	3	39 9	Y	35	34 1			7
07		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1221	3	15 9	Y	14	17 1			4
08		1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1166	3	20 9	Y	18	19 1			3
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17 9	Y	15	14 1			4
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	3	17 9	Y	15	16 1			3
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT				3

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

06		4470 X	4270	-0-	-200	-0-	4249	3	21 9	Y	19	31 1			7
07		4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4268	3	50 9	Y	45	41 1			11
08		4650 X	4232	-0-	-418	-0-	4169	3	63 9	Y	57	56 1			12
09		4500 X	4448	-0-	-52	-0-	4397	3	51 9	Y	46	44 1			14
10		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4966	3	53 9	Y	48	51 1			11
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT				11

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	421	3	44 9	Y	40	37 1			8
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	360	3	7 9	Y	6	11 1			3
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	348	3	8 9	Y	7	8 1			2
09		480 N	399	-0-	-81	-0-	392	3	7 9	Y	6	6 1			2
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7 9	Y	6	6 1			2
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT				2

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

06		570 N	530	-0-	-40	-0-	15	1	515 3	N	-0-				-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	577 3	N	-0-				-0-
08		620 N	577	-0-	-43	-0-	17	1	560 3	N	-0-				-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	500 3	N	191	191 1			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	210 9								-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	15	1	514 3	N	-0-				-0-
										N	NO RPT				-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

06		330 N	274	-0-	-56	-0-	7	1	267 2	N	-0-				1
07		341 N	196	-0-	-145	-0-	1	1	195 2	N	-0-				1
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458 2	N	-0-				1
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322 2	N	-0-				1
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313 2	N	-0-				1
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		3	RRCID -> 158585	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7674	- 7736		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
08		T. A.	2376	-0-	2376	2376	2376 2	Y	-0-		47
09		5332 X	2956	-0-	-2376	-0-	2873 2	83 9 Y	75		122
10		793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2	Y	-0-		122
*11		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-		122
-----											
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		2	RRCID -> 158633	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 8030	- 8066		
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	Y	-0-		47
07		1736 N	1225	-0-	-511	-0-	1225 2	Y	-0-		47
08		1550 N	852	-0-	-698	-0-	852 2	Y	-0-		47
09		1770 N	582	-0-	-1188	-0-	582 2	Y	-0-		47
10		1240 N	398	-0-	-842	-0-	398 2	Y	-0-		47
11		810 N	51	-0-	-759	-0-	51 2	Y	-0-		47
-----											
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		1	RRCID -> 158659	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8119	- 8154		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
-----											
K & H FEE "1575"		WELL #:		1	RRCID -> 159082	COMPL. DATE 04/23/1996	TOTAL DEPTH 8742	PERF. 8489	- 8532		
06		1020 N	988	-0-	-32	-0-	982 2	6 9 Y	5	3 1	4
07		1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1177 2	8 9 Y	7	8 1	3
08		1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1119 2	8 9 Y	7	7 1	3
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1086 2	7 9 Y	6	4 1	5
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399 2	6 9 Y	5	7 1	3
11		1080 N	937	-0-	-143	-0-	931 2	6 9 Y	5	3 1	5
-----											
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		5	RRCID -> 159170	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8032	- 8068		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
K & H FEE "1575"		WELL #:		8	RRCID -> 159620	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8722	- 8750		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		4	RRCID -> 159779	COMPL. DATE 12/12/2016	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7710	- 7738		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054					
K & H FEE "1575"		WELL #:	2	RRCID -> 159787	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8360	- 8390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
								BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----								
KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #:	1	RRCID -> 159855	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8501	- 8533
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
-----								
K & H FEE "1575"		WELL #:	3	RRCID -> 160234	COMPL. DATE 08/23/1996	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8410	- 8432
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----								
K&H FEE "1575"		WELL #:	6	RRCID -> 160815	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8758	- 8802
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
-----								
K & H FEE "574"		WELL #:	2	RRCID -> 160862	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8574	- 8610
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
-----								
K & H FEE "574"		WELL #:	4	RRCID -> 161636	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8216	- 8263
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	146
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	146
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	146
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	146
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	146
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	146

-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	2	1 1	2
						2	9						
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	16	1	396	2	N	23	18 1	7
						25	9						
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	16	1	446	2	N	7	10 1	4
						8	9						
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	4	3 1	2
						4	9						
*11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	9	7 1	4
						10	9						

-----  
 ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

06	2040 N	1308	-0-	-732	-0-	95	1	1066	2	Y	134	15 1	148
						147	9						
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	2	Y	21	96 1	73
						23	9						
08	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	110	1	1266	2	Y	22	49 1	46
						24	9						
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2074	2	Y	-0-	30 1	16
10	1922 N	1614	-0-	-308	-0-	135	1	1479	2	Y	-0-		16
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	-0-		16

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

06	990 N	501	-0-	-489	-0-	20	1	479	2	N	2	1 1	2
						2	9						
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	N	3	4 1	1
						3	9						
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	N	3	2 1	2
						3	9						
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	3	4 1	1
						3	9						
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	N	3	2 1	2
						3	9						
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	N	8	6 1	4
						9	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	129	1	3084	2	N	20	117 1	23
						22	9						
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	137	1	3440	2	N	32	45 1	10
						35	9						
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	142	1	3882	2	N	18	16 1	12
						20	9						
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	144	1	3799	2	N	31	36 1	7
						34	9						
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	N	41	27 1	21
						45	9						
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	126	1	3620	2	N	92	68 1	45
						101	9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7914 - 8946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		786 N	786	-0-	-0-	31 1	744 2	N	10	3 1	10	
						11 9						
07		806 N	582	-0-	-224	22 1	542 2	N	16	21 1	5	
						18 9						
08		806 N	576	-0-	-230	20 1	553 2	N	3	6 1	2	
						3 9						
09		780 N	561	-0-	-219	20 1	524 2	N	15	14 1	3	
						17 9						
10		595 N	595	-0-	-0-	21 1	570 2	N	4	5 1	2	
						4 9						
11		570 N	554	-0-	-16	19 1	535 2	N	-0-	2 1	-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	144946	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	7982 - 8892
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROTTERSMAN		WELL #:		17	RRCID ->	146476	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8900 - 9304
06		1285 N	1285	-0-	-0-	105 1	1180 2	Y	-0-		-0-	
07		1333 N	1317	-0-	-16	106 1	1211 2	Y	-0-		-0-	
08		1395 N	1202	-0-	-193	96 1	1106 2	Y	-0-		-0-	
09		1290 N	1217	-0-	-73	95 1	1122 2	Y	-0-		-0-	
10		1302 N	1266	-0-	-36	106 1	1160 2	Y	-0-		-0-	
11		1170 N	1108	-0-	-62	90 1	1018 2	Y	-0-		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID ->	151328	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7876 - 8750
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	165244	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7758 - 7774
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168057	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8828 - 8942
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	754	-0-	-296	-0-	30	1	714	2	N	9			9
07	992 N	701	-0-	-291	-0-	10	9	673	2	N	1	10	1	-0-
08	1705 N	1053	-0-	-652	-0-	1	9	1016	2	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1043	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	38	1	974	2	N	-0-			-0-
						34	1							

-----  
 BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

06	1980 N	1808	-0-	-172	-0-	150	1	1621	2	N	34			145
07	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	37	9	1666	2	N	37			182
08	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	41	9	1365	2	N	33			215
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	117	1	1731	2	N	43	169	1	89
10	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	36	9	1178	2	N	27			116
*11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	2	N	53			169
						30	9							
						131	1							
						58	9							

-----  
 ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	481	-0-	-697	-0-	39	1	442	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	514	-0-	-168	-0-	41	1	473	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	36	1	422	2	Y	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	39	1	439	2	Y	-0-			-0-

-----  
 ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	14	-0-	14	33	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

-----  
 BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

06	2160 X	1991	-0-	-169	-0-	600	1	1391	3	N	-0-			30
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	600	1	1713	3	N	5			35
08	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	6	9	1684	3	N	-0-			35
09	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	600	1	1657	3	N	5			40
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	6	9	1537	3	N	-0-			40
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	600	1			N	NO RPT			40

BENAVIDES (PERDIDO)		//CONT.// 07078 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 143028		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	3 1	41 2	N	40		68
						8 3	44 9				
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	82 1	1211 2	N	-0-		68
						184 3					
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60 1	871 2	N	-0-		68
						142 3					
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	533 2	N	-0-		68
						92 3					
10	1488 N	681	-0-	-807	-0-	39 1	488 2	N	-0-		68
						154 3					
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		68

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700)		07078 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
CARILLO, JUAN		WELL #: 6		RRCID -> 009397		COMPL. DATE 11/04/1949		TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
BLEVINS, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 089344		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL		WELL #: A 6		RRCID -> 107939		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZACO OPERATING, LLC		296672		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
MILLER-RUTLEDGE		WELL #: 2A		RRCID -> 055640		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33 1	194 2	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84 1	195 2	N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	106 1	195 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		296672										
MILLER-RUTLEDGE		WELL #: 1A		RRCID -> 093915		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	21 1	245 2	N	-0-			6
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	42 1	244 2	N	-0-			6
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	231 1	73 2	N	-0-			6
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	98 1	205 2	N	-0-			6
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			6
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			6
-----												
HOOPER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 106404		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548				
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	17 1	196 2	N	-0-			-0-
07	434 #	172	-0-	-262	-0-	25 1	147 2	N	-0-			-0-
08	434 #	284	-0-	-150	-0-	215 1	69 2	N	-0-			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 8		RRCID -> 178009		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 502ST		RRCID -> 230756		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FULBRIGHT, J.E. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 241575		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		//CONT.//		07387 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736						
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"		WELL #:		7ST	RRCID -> 252738	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11944	- 11962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)				07387 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN				185995						
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 236536	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 15222	PERF.10293	- 10394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)				07387 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN				185995						
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:		1 D	RRCID -> 125753	COMPL. DATE 10/21/1987	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 5697	- 5835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 197943	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11980	- 11992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736						
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		1	RRCID -> 125074	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 13399	PERF.11412	- 11430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

06	8190 X	7079	-0-	-1111	-0-	548	1	6531	2	N	-0-	-0-
07	7254 X	6117	-0-	-1137	-0-	425	1	5692	2	N	-0-	-0-
08	6603 X	6554	-0-	-49	-0-	517	1	6037	2	N	-0-	-0-
09	7080 X	5597	-0-	-1483	-0-	400	1	5197	2	N	-0-	-0-
10	6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	484	1	5112	2	N	-0-	-0-
11	6420 X	6011	-0-	-409	-0-	690	1	5321	2	N	-0-	-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

06	450 N	234	-0-	-216	-0-	19	1	215	2	N	-0-	-0-
07	434 N	250	-0-	-184	-0-	18	1	232	2	N	-0-	-0-
08	372 N	172	-0-	-200	-0-	14	1	158	2	N	-0-	-0-
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	11	1	131	2	N	-0-	-0-
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-	-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-	-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-	-0-
08	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
09	1590 N	715	-0-	-875	-0-	715	2			N	-0-	-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-	-0-
11	1230 N	396	-0-	-834	-0-	396	2			N	-0-	-0-

-----  
 BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223  
 -----

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

-----  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072  
 -----

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620  
 -----

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250  
 -----

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

-----  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468  
 -----

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706	- 13072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-			-0-	
07	2325 N	1685	-0-	-640	-0-	1685 2	N	-0-			-0-	
08	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756 2	N	-0-			-0-	
09	2190 N	1278	-0-	-912	-0-	1278 2	N	-0-			-0-	
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-			-0-	
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-			-0-	

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)				07387 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		3	RRCID ->	132670	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530	- 13590
06	6900	6772	-0-	-128	-0-	525 1	6247 2	N	-0-		-0-	
07	10409	10409	-0-	-0-	-0-	722 1	9687 2	N	-0-		-0-	
08	7991	7991	-0-	-0-	-0-	630 1	7361 2	N	-0-		-0-	
09	9948	9948	-0-	-0-	-0-	710 1	9238 2	N	-0-		-0-	
10	7130	6379	-0-	-751	-0-	552 1	5827 2	N	-0-		-0-	
11	6900	2691	-0-	-4209	-0-	309 1	2382 2	N	-0-		-0-	

BIG CAESAR, SE. (H-94)				07780 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	269511	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 8151	- 8162
06	1650 #	1284	-0-	-366	-0-	60 1	1224 2	N	-0-		94	
07	1705 #	1215	-0-	-490	-0-	90 1	1124 2	N	1		95	
						1 9						
08	1426 #	955	-0-	-471	-0-	78 1	877 2	N	-0-		95	
09	1290 #	884	-0-	-406	-0-	21 1	861 2	N	2		97	
						2 9						
10	1333 #	496	-0-	-837	-0-	3 1	491 2	N	2		99	
						2 9						
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		99	

BIG COWBOY (LOBO)				07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	168455	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7077	- 7604
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WILLIAMSON, STANLEY H.		WELL #:		5	RRCID ->	168554	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6858	- 7726
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

ABE LINCOLN GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	170991	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7280	- 7324
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321	- 9072
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	297 3	Y	3		7
						3 9					
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	12 1	287 3	Y	3	5 1	5
						3 9					
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	Y	3		8
						3 9					
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	292 3	Y	3	5 1	6
						3 9					
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3	Y	4	5 1	5
						4 9					
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351	- 8366
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	45 1	1076 3	Y	32		78
						35 9					
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	34 1	800 3	Y	31	57 1	52
						34 9					
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	39 1	877 3	Y	30		82
						33 9					
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	Y	36	53 1	65
						40 9					
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	37 1	799 3	Y	40	56 1	49
						44 9					
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		49
-----											
VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518	- 8755
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	72 1	1730 3	Y	2		5
						2 9					
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	75 1	1753 3	Y	3	4 1	4
						3 9					
08	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	71 1	1609 3	Y	2		6
						2 9					
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	72 1	1617 3	Y	2	4 1	4
						2 9					
10	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	78 1	1681 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075	- 8085
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 6	RRCID -> 177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034	- 9038
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	-0-		-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	45	-0-	-195	-0-	2	1	36	3	Y	20
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	9	181	3	Y	17
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	13	9	219	3	Y	26
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	45	3	Y	18
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	9	238	3	Y	21
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	21	9			Y	21
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068			
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	137	1	620	2	Y	-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	170	1	859	2	Y	-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	178	1	778	2	Y	-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	180	1	914	2	Y	-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	190	1	853	2	Y	-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	182	1	763	2	Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202			
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	266	1	1205	2	Y	-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	257	1	1300	2	Y	-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	259	1	1128	2	Y	-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	255	1	1294	2	Y	-0-
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	263	1	1182	2	Y	-0-
11	1350 N	1173	-0-	-177	-0-	1	9	947	2	Y	-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714			
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	N	110
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	2	9	877	2	N	113
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1			N	113
09	630 N	181	-0-	-449	-0-	3	9	174	3	N	113
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	842	3	42	3	N	113
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	7	1			N	113
-----											
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550			
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	3
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	3
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	3
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	3
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	3
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	3

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 2	Y	16	71 1		12
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	18 9						12
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-			12
*07	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	54 1	1226 2	Y	-0-			12
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	54 1	1173 2	Y	-0-			12
*09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-			12
*10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	94 1	2237 3	Y	-0-			12
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	116 1	2270 3	Y	NO RPT			12
-----												
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793				
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	53 1	1208 2	Y	6			50
07	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	7 9						51
08	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	47 1	1019 2	Y	1			51
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1 9						52
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1189 3		Y	-0-			16
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	47 1	1134 3	Y	1			16
-----												
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477				
06	1050 N	946	-0-	-104	-0-	76 1	1493 3	Y	14	50 1		17
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	15 9						20
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	2 9						23
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	54 1	905 3	Y	3			4
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	65 1	919 3	Y	1	20 1		8
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	3 9						8
-----												
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484				
06	5730 X	5560	-0-	-170	-0-	72 1	1061 3	Y	4			109
07	6262 X	5538	-0-	-724	-0-	1 9						125
08	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	370 1	5150 2	Y	16			138
09	6060 X	5028	-0-	-1032	-0-	18 9						22
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	377 1	5259 3	Y	13			39
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	14 9						39
-----												
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484				
06	5730 X	5560	-0-	-170	-0-	364 1	4654 3	Y	9	125 1		109
07	6262 X	5538	-0-	-724	-0-	10 9						125
08	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	367 1	4973 3	Y	17			138
09	6060 X	5028	-0-	-1032	-0-	19 9						22
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1 9						39
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT			39

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-	6
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	2	8
						2	9					
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-	8
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-	8
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	8
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674				
06	510 N	66	-0-	-444	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	1
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	1
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	1
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650				
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	144	1	2202	2	Y	-0-	36
07	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	154	1	2149	2	Y	-0-	36
08	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	159	1	2227	3	Y	-0-	36
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	173	1	2198	3	Y	-0-	36
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	152	1	2046	3	Y	-0-	36
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT	36
-----												
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729				
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	1	10
						1	9					
07	527 N	382	-0-	-145	-0-	26	1	355	2	Y	1	11
						1	9					
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	26	1	370	3	Y	1	12
						1	9					
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	27	1	339	3	Y	1	3
						1	9				10	1
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	1	4
						1	9					
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	175	1	2688	2	Y	-0-	57
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-	57
08	2883 N	2782	-0-	-101	-0-	186	1	2596	3	Y	-0-	57
09	2790 N	2743	-0-	-47	-0-	199	1	2544	3	Y	-0-	57
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	201	1	2714	3	Y	-0-	57
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT	57
-----												
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728				
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2096			WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	19 1	289 2	Y	1			7
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	16 1	222 2	Y	1			8
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	64 1	894 3	Y	2			10
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34 1	429 3	Y	1	9 1		2
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26 1	353 3	Y	1			3
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 9		Y	NO RPT			3
HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	Y	1			7
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	13 1	176 2	Y	1			8
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	18 1	256 3	Y	1			9
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	16 1	200 3	Y	-0-	7 1		2
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	Y	1			3
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1 9		Y	NO RPT			3
HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH-A3			WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	279 1	1767 2	Y	-0-			-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	278 1	1733 2	Y	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	223 1	1838 2	Y	-0-			-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	237 1	1720 2	Y	-0-			-0-
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	270 1	2075 2	Y	-0-			-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH A-3			WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7390 - 8117			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	66	70	1	34
							73	9							
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	61	39	1	56
							67	9							
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	N	36	37	1	55
							40	9							
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	58	38	1	75
							64	9							
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	N	45	76	1	44
							50	9							
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			44
-----															
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7799 - 7841			
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-	
							5	1	66	2	Y	-0-		-0-	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-		-0-	
							14	1	193	3	Y	-0-		-0-	
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-		-0-	
							6	1	71	3	Y	-0-		-0-	
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		-0-	
							5	1	71	3	Y	-0-		-0-	
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-	
											Y	NO RPT		-0-	
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
ROSCHE, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7447 - 8082					
06		1050 N	704	-0-	-346	-0-	43	1	660	2	Y	1		23	
							1	9							
07		1116 N	137	-0-	-979	-0-	9	1	128	2	Y	-0-		23	
							98	1	1369	3	Y	4		27	
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	Y	4		27	
							4	9							
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1161	3	Y	3		30	
							3	9							
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	71	1	959	3	Y	1		31	
							1	9							
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		31	
-----															
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6871 - 7659			
06		2343 N	2340	-0-	-3	-0-	143	1	2197	2	Y	-0-		44	
							128	1	1776	2	Y	-0-		44	
07		2263 X	1904	-0-	-359	-0-	128	1	1776	2	Y	-0-		44	
							126	1	1764	3	Y	-0-		44	
08		2263 X	1890	-0-	-373	-0-	126	1	1764	3	Y	-0-		44	
							130	1	1649	3	Y	-0-		44	
09		2190 X	1779	-0-	-411	-0-	130	1	1649	3	Y	-0-		44	
							157	1	2118	3	Y	-0-		44	
10		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	157	1	2118	3	Y	-0-		44	
											Y	NO RPT		44	
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		44	
-----															
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7324 - 8345					
06		1470 N	1058	-0-	-412	-0-	65	1	993	2	Y	-0-		30	
							67	1	929	2	Y	-0-		30	
07		1457 N	996	-0-	-461	-0-	67	1	929	2	Y	-0-		30	
							71	1	989	3	Y	-0-		30	
08		1240 N	1060	-0-	-180	-0-	71	1	989	3	Y	-0-		30	
							72	1	911	3	Y	-0-		30	
09		1050 N	983	-0-	-67	-0-	72	1	911	3	Y	-0-		30	
							72	1	973	3	Y	-0-		30	
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	973	3	Y	-0-		30	
											Y	NO RPT		30	
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		30	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	13	1	305	2	Y	15	30 1	9
07	558 N	183	-0-	-375	-0-	17	9	174	2	Y	1		10
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	10	9	Y	9		19
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	492	3	11	1	Y	21	24 1	16
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	2	18 1	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	23	9	5	1	Y	NO RPT		-0-
						2	9						
-----													
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138				
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	2	Y	-0-		7
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	Y	-0-		7
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-		7
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-		7
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-		7
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030				
06	600 X	169	-0-	-431	-0-	7	1	162	2	Y	-0-		-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1256	2	Y	-0-		-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-		-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238				
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-		1
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		1
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		1
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004				
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	73 1	1126 2	Y	-0-	110
07	1612 N	1065	-0-	-547	-0-	71 1	994 2	Y	-0-	110
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	81 1	1127 3	Y	-0-	110
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	85 1	1079 3	Y	-0-	110
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54 1	726 3	Y	-0-	110
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	110
-----										
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7521 - 7560
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7714 - 8291
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	2
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	2
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	2
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	2
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	2
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	83 1	1275 2	Y	6	78
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	7 9	1021 2	Y	5	83
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	6 9	843 3	Y	4	87
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	4 9	890 3	Y	1	88
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1 9	1562 3	Y	-0-	88
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	116 1		Y	NO RPT	88
-----										
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7949 - 8078
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	42 1	959 2	Y	-0-	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	39 1	851 2	Y	-0-	-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-	-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	34 1	807 3	Y	-0-	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38 1	742 3	Y	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-





BIG COWBOY (LOBO)				//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310							
HIRSCH ESTATE 1772				WELL #:	6	RRCID ->	141795	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7552 - 8480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DIX RANCH - STATE A				WELL #:	1	RRCID ->	141871	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7761 - 8669
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 2071				WELL #:	5	RRCID ->	141912	COMPL. DATE	06/28/1992	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7930 - 8054
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
NORFLEET-LESSOR G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	142457	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7196 - 7480
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	178 2	N	-0-		35
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 2	N	-0-		35
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	11 1	154 3	N	-0-		35
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	11 1	137 3	N	-0-		35
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-		35
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		35
-----												
HIRSCH ESTATE A				WELL #:	4	RRCID ->	142703	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7313 - 7406
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	92 1	1407 2	Y	1		53
							1 9					
07		1860 N	484	-0-	-1376	-0-	32 1	448 2	Y	4		57
							4 9					
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	90 1	1264 3	Y	-0-		57
09		1500 N	781	-0-	-719	-0-	57 1	724 3	Y	-0-		57
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	70 1	948 3	Y	-0-		57
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		57
-----												
HIRSCH ESTATE A				WELL #:	6	RRCID ->	143419	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7338 - 8156
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	Y	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099			
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	178	1	2723	2	Y	30
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	30
08	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	96	1	1341	3	Y	30
09	1770 N	1104	-0-	-666	-0-	80	1	1024	3	Y	30
10	T. A.	1020	-0-	1020	1020	70	1	950	3	Y	30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1020					Y	NO RPT
-----											
HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498			
06	1230 N	798	-0-	-432	-0-	49	1	749	2	Y	69
07	1271 N	595	-0-	-676	-0-	40	1	553	2	Y	71
08	3100 N	4013	-0-	913	913	268	1	3742	3	Y	74
09	3000 N	2155	-0-	-845	68	157	1	1998	3	Y	74
10	1546 N	1478	-0-	-68	-0-	102	1	1376	3	Y	74
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT
-----											
HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470			
06	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	81	1	1237	2	N	27
07	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	83	1	1160	2	N	28
08	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	93	1	1299	3	N	28
09	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	78	1	998	3	N	28
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	28
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT
-----											
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405						
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	Y	6				28
						7	9								
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1344	2	Y	8				36
						9	9								
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	156	1	2183	3	Y	-0-				36
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	151	1	1918	3	Y	-0-				36
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	142	1	1917	3	Y	-0-				36
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT				36
-----															
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379						
06	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	143	1	3255	2	Y	16				135
						18	9								
07	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	154	1	3363	2	Y	2				137
						2	9								
08	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	3			Y	-0-				137
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	152	1	3635	3	Y	3				140
						3	9								
10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	273	1	5331	3	Y	49	147	1		42
						54	9								
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT				42
-----															
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650						
06	3000 N	3490	-0-	490	1501	213	1	3257	2	Y	18				64
						20	9								
07	4123 X	2622	-0-	-1501	-0-	175	1	2436	2	Y	10				74
						11	9								
08	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	3	Y	9				83
						10	9								
09	1080 X	984	-0-	-96	-0-	72	1	911	3	Y	1				84
						1	9								
10	3503 X	1173	-0-	-2330	-0-	80	1	1085	3	Y	7				91
						8	9								
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT				91
-----															
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280						
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	2				50
						2	9								
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	154	1	2150	2	Y	-0-				50
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	145	1	2024	3	Y	6				56
						7	9								
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	3	Y	4				60
						4	9								
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	121	1	1636	3	Y	2				62
						2	9								
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT				62

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	42
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y	-0-	42
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	42
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	42
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-	42
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	42
-----										
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	49 1	1127 2	Y	56 88 1	29
						62 9				
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	49 1	1062 2	Y	10	39
						11 9				
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	721 3	15 9	Y	14	53
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	47 1	1128 3	Y	100 87 1	66
						110 9				
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	72 1	1409 3	Y	28 86 1	8
						31 9				
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7630 X	4595	-0-	-3035	-0-	193	1	4399	2	Y	3		85
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	187	1	4074	2	Y	126	196 1	15
08	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6624	3	9	9	Y	8		23
09	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	247	1	5891	3	Y	109		132
10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	120	9						
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	389	1	7621	3	Y	79	194 1	17
						87	9						
										Y	NO RPT		17
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	21	1	489	2	Y	27	41 1	14
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	30	9	487	2	Y	5		19
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	473	3	11	9	Y	10		29
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	49	44 1	34
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	54	9						
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	44	1	858	3	Y	18	47 1	5
						20	9						
										Y	NO RPT		5
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	121	1	1856	2	N	65	71 1	16
07	2015 N	1727	-0-	-288	-0-	72	9	1548	2	N	62	39 1	39
08	2015 N	1540	-0-	-475	-0-	111	1	1400	3	N	36	38 1	37
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	3	N	59	39 1	57
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	40	9						
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	150	1	2314	3	N	44	77 1	24
						65	9						
						171	1						
						48	9						
										N	NO RPT		24
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-		32
07	558 N	448	-0-	-110	-0-	30	1	418	2	Y	-0-		32
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	3	Y	-0-		32
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	32	1	408	3	Y	-0-		32
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-		32
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		32
CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	N	66	70 1	43
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	9	1137	2	N	61	39 1	65
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	82	1	851	3	N	36	38 1	63
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	67	9						
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	775	3	N	58	38 1	83
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	64	9						
						70	1	939	3	N	44	77 1	50
						48	9						
										N	NO RPT		50

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2753	2	Y	12		39
						13	9						
07	3100 N	3709	-0-	609	609	247	1	3445	2	Y	15		54
						17	9						
08	3100 N	2843	-0-	-257	352	189	1	2642	3	Y	11		65
						12	9						
09	3000 N	3119	-0-	119	471	227	1	2889	3	Y	3		68
						3	9						
10	3100 N	2786	-0-	-314	157	192	1	2594	3	Y	-0-		68
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT		68

-----  
 CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357  
 -----

06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	66	69 1	138
						73	9						
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	63	38 1	163
						69	9						
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	36	37 1	162
						40	9						
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	58	38 1	182
						64	9						
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	45	76 1	151
						50	9						
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		151

-----  
 A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334  
 -----

06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-		31
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-		31
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1441	3	Y	-0-		31
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	3	Y	-0-		31
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	103	1	1389	3	Y	-0-		31
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT		31

-----  
 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318  
 -----

*05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	9	Y	3		18
*06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	68	1	1547	2	Y	-0-		18
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-		18
*08	1984 N	1520	-0-	-464	-0-	1520	3			Y	-0-		18
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	3	Y	-0-		18
*10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	130	1	2540	3	Y	-0-		18
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		18

-----  
 CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038  
 -----

06	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	62	1	957	2	N	65	71 1	163
						72	9						
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	N	63	39 1	187
						69	9						
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	92	1	1286	3	N	48	38 1	197
						53	9						
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1099	3	N	63	187 1	73
						69	9						
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1165	3	N	53	77 1	49
						58	9						
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		49

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	228 1	3502 2	N 10	102
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	11 9	3552 2	N 14	116
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	255 1	5194 3	N 8	124
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	15 9	3039 3	N 7	131
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	372 1	3253 3	N 11	142
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	238 1		N NO RPT	142
						8 9			
						241 1			
						12 9			
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338	
06	2610 N	2260	-0-	-350	-0-	137 1	2104 2	N 17	34
07	2697 N	2068	-0-	-629	-0-	19 9	1924 2	N 5	39
08	2449 N	2077	-0-	-372	-0-	138 1	1930 3	N 8	47
09	2250 N	1842	-0-	-408	-0-	6 9	1708 3	N -0-	47
*10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	134 1	1858 3	N -0-	47
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	137 1		N NO RPT	47
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198	
06	1260 N	750	-0-	-510	-0-	23 1	691 3	Y 33 144 1	23
07	1023 N	611	-0-	-412	-0-	36 9	521 3	Y 65	88
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	18 1	539 3	Y 167 105 1	150
09	750 N	377	-0-	-373	-0-	72 9	249 3	Y 108 134 1	124
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y 223 183 1	164
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	184 9		Y NO RPT	164
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	3	N	76	119 1	49
						84	9						
*04	2790 X	2103	-0-	-687	-0-	56	1	2047	3	N	-0-		49
*05	2883 X	2767	-0-	-116	-0-	77	1	2690	3	N	-0-		49
*06	2040 X	1070	-0-	-970	-0-	34	1	1036	3	N	-0-		49
*07	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	56	1	1623	3	N	-0-		49
*08	3100 N	4023	-0-	923	923	142	1	3881	3	N	-0-		49
*09	2908 N	1985	-0-	-923	-0-	71	1	1914	3	N	-0-		49
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	3	N	-0-		49
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		49

-----  
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

06	3960 X	3354	-0-	-606	-0-	105	1	3249	3	Y	-0-		-0-
07	3472 X	2614	-0-	-858	-0-	87	1	2527	3	Y	-0-		-0-
08	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	113	1	3082	3	Y	-0-		-0-
09	3360 X	2741	-0-	-619	-0-	98	1	2643	3	Y	-0-		-0-
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	97	1	2649	3	Y	-0-		-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	2001	3	N	11		106
						12	9						
07	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	58	1	1679	3	N	11		117
						12	9						
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	79	1	2120	3	N	55		172
						61	9						
09	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	68	1	1834	3	N	8		180
						9	9						
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	3	N	10	157 1	33
						11	9						
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		33

-----  
 EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	25	37 1	13
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	28	9	408	2	Y	4		17
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	4	9	10	9	Y	9		26
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	459	3	477	3	Y	39	36 1	29
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	8	33 1	4
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	43	9			Y	NO RPT		4
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505				
06	2940 X	2237	-0-	-703	-0-	91	1	2143	2	N	3	14 1	4
07	3038 X	2298	-0-	-740	-0-	3	9	2210	2	N	1		5
08	2518 X	2026	-0-	-492	-0-	87	1	1946	2	N	1		6
09	2400 X	1093	-0-	-1307	-0-	1	9	1047	2	N	2		8
10	2294 N	1361	-0-	-933	-0-	79	1	1309	2	N	-0-		8
*11	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	44	1	2803	2	N	4	10 1	2
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112				
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	N	1	7 1	2
07	775 N	576	-0-	-199	-0-	1	9	553	2	N	1		3
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	726	2	N	1		4
09	780 N	572	-0-	-208	-0-	1	9	548	2	N	1		5
10	589 N	406	-0-	-183	-0-	29	1	390	2	N	1		6
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	1	9	786	2	N	4	8 1	2
						32	1						
						4	9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 -	8862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	5914	-0-	5914	33645	241 1	5650 2	N	21	72 1		57	
07		38554 X	4909	-0-	-33645	-0-	23 9	4561 2	N	74	66 1		65	
08		6882 X	5991	-0-	-891	-0-	267 1	5705 2	N	27			92	
09		6660 X	5577	-0-	-1083	-0-	81 9	5306 2	N	27	52 1		67	
10		7502 X	273	-0-	-7229	-0-	256 1	40 9	N	36	44 1		59	
11		5910 X	5431	-0-	-479	-0-	30 9	5069 2	N	122	52 1		129	
							233 1							
							228 1							
							134 9							

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 -	9414
06		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	369 1	8664 2	N	28	54 1		55
07		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	31 9	6124 2	N	47	60 1		42
08		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	358 1	7409 2	N	95			137
09		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	52 9	7287 2	N	62	77 1		122
10		10354 X	363	-0-	-9991	-0-	333 1	46 9	N	42	81 1		83
11		9060 X	7017	-0-	-2043	-0-	105 9	6707 2	N	7	74 1		16
							332 1						
							68 9						
							317 1						
							302 1						
							8 9						

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 -	8924
06		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	75 1	1725 2	N	21	36 1		39
07		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	23 9	1644 2	N	60	46 1		53
08		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	96 1	2094 2	N	27			80
09		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	66 9	1961 2	N	47	45 1		82
10		465 X	146	-0-	-319	-0-	94 1	46 9	N	42	54 1		70
*11		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	30 9	1929 2	N	-0-	62 1		8
							89 1						
							52 9						
							100 1						
							87 1						

BIG COWBOY (LOBO 1)		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 -	8320
06		4560 X	3583	-0-	-977	-0-	360 1	3186 2	Y	34			74
07		4433 X	3236	-0-	-1197	-0-	37 9	2752 2	Y	16	47 1		43
08		4433 X	1995	-0-	-2438	-0-	466 1	1681 2	Y	41			84
09		3720 X	3580	-0-	-140	-0-	18 9	3096 2	Y	35	66 1		53
10		3844 X	3424	-0-	-420	-0-	269 1	2988 2	Y	24			77
11		3570 X	3276	-0-	-294	-0-	45 9	2838 2	Y	58	66 1		69
							445 1						
							39 9						
							410 1						
							26 9						
							374 1						
							64 9						

BIG COWBOY (LOBO 1)		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 -	8012		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3810 X	2976	-0-	-834	-0-	-0-	303	1	2673	2	Y	-0-			20
07	3875 X	3213	-0-	-662	-0-	-0-	466	1	2747	2	Y	-0-			20
08	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	-0-	472	1	2954	2	Y	-0-			20
09	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	-0-	353	1	2456	2	Y	-0-			20
10	3224 X	2002	-0-	-1222	-0-	-0-	242	1	1760	2	Y	-0-			20
11	3330 X	2750	-0-	-580	-0-	-0-	320	1	2430	2	Y	-0-			20

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909 -	8075	
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-	14 1	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	2	2 1	-0-
							2	9						
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	3	2 1	1
							3	9						
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	-0-	6	1	134	2	N	2	2 1	1
							2	9						
10	310 N	52	-0-	-258	-0-	-0-	2	1	49	2	N	1	1 1	1
							1	9						
11	300 N	96	-0-	-204	-0-	-0-	4	1	91	2	N	1	1 1	1
							1	9						

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX)		07800 215		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	150586	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	6956 -	6987
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500)		07800 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711											
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:		02	RRCID ->	164319	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4463 -	4468
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016											

BIG COWBOY (WILCOX 5450)		07800 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711											
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:		1	RRCID ->	134090	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5406 -	5414
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5012 - 5016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	169	-0-	-191	-0-	11 1	158 2	N	-0-	-0-
07	341 N	82	-0-	-259	-0-	5 1	77 2	N	-0-	-0-
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	8 1	130 2	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	N	-0-	-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	N	-0-	-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6558 - 6570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ-URIBE		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		061750								
		WELL #:	3	RRCID ->	225687	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6204 - 6240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZACHRY		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		061750								
		WELL #:	4	RRCID ->	230671	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 6414 - 6430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOZANO		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		061750								
		WELL #:	1	RRCID ->	246006	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692 PERF. 5907 - 5936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169505	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7136	- 7144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-	-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-	-0-	
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-	-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-	-0-	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-	-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 172925	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6353	- 8677		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	12	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	12	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	12	
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	604 2	14 9	N	13	25	
10	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-	25	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	25	
-----											
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173794	COMPL. DATE 06/19/1999	TOTAL DEPTH 8824	PERF. 6240	- 6250		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 176484	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 9155	PERF. 6815	- 6820		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RAMON		WELL #:		4	RRCID -> 219546	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 6723	- 8098		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PEREZ A		WELL #:		2	RRCID -> 222798	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 6400	- 8004		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 223038	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7322	- 9205		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594			
ALEXANDER "A"		WELL #: 1									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983			
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1									
06	4980 X	4495	-0-	-485	-0-	4488 2	7 9	N	6		106
07	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	4533 2		N	-0-		106
08	4836 X	4408	-0-	-428	-0-	4408 2		N	-0-		106
09	4680 X	4320	-0-	-360	-0-	4320 2		N	-0-		106
10	4836 X	4391	-0-	-445	-0-	4391 2		N	-0-		106
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT		106

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (8260)		//CONT.// 07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1740 X	1489	-0-	-251	-0-	168 1	1312 2	N	8	8
07	1798 X	1408	-0-	-390	-0-	9 9	1244 2	N	1	9
08	1798 X	1382	-0-	-416	-0-	1 9	1229 2	N	6	15
09	1710 X	1255	-0-	-455	-0-	7 9	1149 2	N	-0-	15
*10	1581 X	1460	-0-	-121	-0-	106 1	1292 2	N	-0-	14
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	168 1		N	NO RPT	14
-----										
OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SANTA MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316		
06	6030 X	5237	-0-	-793	-0-	354 1	4883 2	N	-0-	-0-
07	5921 X	5067	-0-	-854	-0-	344 1	4723 2	N	-0-	-0-
08	5704 X	4937	-0-	-767	-0-	345 1	4592 2	N	-0-	-0-
09	5520 X	17	-0-	-5503	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
10	5704 X	1457	-0-	-4247	-0-	100 1	1357 2	N	-0-	-0-
*11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	365 1	6654 2	N	-0-	-0-
-----										
BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 1A		RRCID -> 141545		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691		
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-	-0-
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-	-0-
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		N	-0-	-0-
09	3630 X	3138	-0-	-492	-0-	3138 2		N	-0-	-0-
10	3751 X	3114	-0-	-637	-0-	3114 2		N	-0-	-0-
11	3630 X	2878	-0-	-752	-0-	2878 2		N	-0-	-0-
-----										
BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670		
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2		N	-0-	-0-
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-	-0-
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-	-0-
09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757 2		N	-0-	-0-
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2		N	-0-	-0-
*11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX GALAN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FULLER 2292 "H"		WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650		
06	3000 N	2	-0-	-2998	920	2 2	N	-0-		-0-
07	1871 N	951	-0-	-920	-0-	951 2	N	-0-		-0-
08	1891 X	103	-0-	-1788	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09	1830 X	1034	-0-	-796	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
10	1891 X	11	-0-	-1880	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX -H-		WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #: 4		RRCID -> 198435		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088		
06	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198 2	N	-0-		-0-
07	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891 2	N	-0-		-0-
08	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	12342 2	N	-0-		-0-
09	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890 2	N	-0-		-0-
10	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051 2	N	-0-		-0-
*11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11453 2	N	-0-		-0-
-----										
BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 4B		RRCID -> 198436		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON 2292 "L"		WELL #: 1T		RRCID -> 198437		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
FULLER 2292 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	200059	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9517 - 12414			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		1U	RRCID ->	200322	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9593 - 12834			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A	RRCID ->	201089	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 9457 - 13768			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9457 - 11100			
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
-----														
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856			
06	1890 X	1752	-0-	-138	-0-	1752	2		N	-0-			-0-	
07	1581 X	1490	-0-	-91	-0-	1490	2		N	-0-			-0-	
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-	
09	1740 X	1566	-0-	-174	-0-	1566	2		N	-0-			-0-	
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-	
11	1740 X	1664	-0-	-76	-0-	1664	2		N	-0-			-0-	
-----														
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700			
06	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2		N	-0-			-0-	
07	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2		N	-0-			-0-	
08	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2		N	-0-			-0-	
09	13590 X	8315	-0-	-5275	-0-	8315	2		N	-0-			-0-	
10	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2		N	-0-			-0-	
*11	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2		N	-0-			-0-	
-----														
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260			
06	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2		N	-0-			-0-	
07	1302 N	805	-0-	-497	-0-	805	2		N	-0-			-0-	
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
09	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2		N	-0-			-0-	
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2		N	-0-			-0-	
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		1170 N	969	-0-	-201	-0-	969	2	N	-0-	-0-	-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-
09		960 N	710	-0-	-250	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-
11		900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523	
06		6210 X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6417 X	4067	-0-	-2350	-0-	4067	2	N	-0-	-0-	-0-
08		6417 X	3658	-0-	-2759	-0-	3658	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5490 X	3162	-0-	-2328	-0-	3162	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5673 X	3421	-0-	-2252	-0-	3421	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5490 X	3394	-0-	-2096	-0-	3394	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074	
06		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261	
06		5790 X	5744	-0-	-46	-0-	5744	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5208 X	4761	-0-	-447	-0-	4761	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5730 X	5184	-0-	-546	-0-	5184	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5921 X	4931	-0-	-990	-0-	4931	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5730 X	4402	-0-	-1328	-0-	4402	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9595 - 12788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		-0-
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3561	-0-	561	561	3561	2		N	-0-		-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9540 - 12000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-		-0-
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-		-0-
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
09	3150 X	2486	-0-	-664	-0-	2486	2		N	-0-		-0-
10	3255 X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2		N	-0-		-0-
11	3150 X	2583	-0-	-567	-0-	2583	2		N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9735 - 12609
06	390 N	95	-0-	-295	-0-	95	2		N	-0-		-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
10	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2		N	-0-		-0-
11	600 N	420	-0-	-180	-0-	420	2		N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070
06	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-		-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-		-0-
08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-		-0-
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-		-0-
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-		-0-
*11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
SAUNDERS 38 "H"		WELL #: 8		RRCID -> 247970		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12668 2		N	-0-
07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7769 2	2 9	N	-0-
08	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7316 2	2 9	N	-0-
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6510 2	2 9	N	-0-
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6637 2	1 9	N	-0-
*11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6302 2	1 9	N	-0-
-----									
SAUNDERS STATE 106 H		WELL #: 12		RRCID -> 248271		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675	
06	3510 X	2925	-0-	-585	-0-	2925 2		N	-0-
07	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	2903 2		N	-0-
08	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	2661 2		N	-0-
09	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	2522 2		N	-0-
10	3038 X	2651	-0-	-387	-0-	2651 2		N	-0-
11	2940 X	2527	-0-	-413	-0-	2527 2		N	-0-
-----									
SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248408		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409	
06	19050 X	15797	-0-	-3253	-0-	15797 2		N	-0-
07	19685 X	15749	-0-	-3936	-0-	15749 2		N	-0-
08	16678 X	14955	-0-	-1723	-0-	14955 2		N	-0-
09	15810 X	14344	-0-	-1466	-0-	14344 2		N	-0-
10	16337 X	14625	-0-	-1712	-0-	14625 2		N	-0-
11	15810 X	13363	-0-	-2447	-0-	13363 2		N	-0-
-----									
SAUNDERS STATE 108 H		WELL #: 9		RRCID -> 248410		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921	
06	510 X	262	-0-	-248	-0-	262 2		N	-0-
07	527 X	281	-0-	-246	-0-	281 2		N	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	146 2		N	-0-
10	279 N	34	-0-	-245	-0-	34 2		N	-0-
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	11 2		N	-0-
-----									
PALAFOX 39 H		WELL #: 7		RRCID -> 249442		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195	
06	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	15581 2	12 9	N	54
07	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	14940 2	3 9	N	20
08	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	15751 2	9 9	N	28
09	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15402 2	13 9	N	39
10	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	15879 2	40 9	N	74
*11	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14698 2	13 9	N	16
-----									
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #: 9A		RRCID -> 251666		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645	
06	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 2		N	-0-
07	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283 2		N	-0-
08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 2		N	-0-
09	7560 X	5755	-0-	-1805	-0-	5755 2		N	-0-
10	7812 X	6193	-0-	-1619	-0-	6193 2		N	-0-
11	7560 X	4896	-0-	-2664	-0-	4896 2		N	-0-
-----									
SAUNDERS STATE 108 H		WELL #: 10		RRCID -> 251867		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418	
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-
08	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-
09	3000 N	3188	-0-	188	188	3188 2		N	-0-
10	3100 N	3671	-0-	571	759	3671 2		N	-0-
*11	3000 N	3642	-0-	642	1401	3642 2		N	-0-

-----													
BIG TIME (FRIO 5250)			08061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
STRATA OPERATING, INC.			825445										
BENTSEN			WELL #:	1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	5161 - 5164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
-----													
BISHOP, EAST (7200)			08396 358		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411										
DORSOGNA			WELL #:	1	RRCID ->	126696	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	7237 - 7245	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BISHOP, EAST (7600 FRIO)			08396 540		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXRON OPERATING, LLC			850872										
PETROQUEST JV-DORSOGNA			WELL #:	4	RRCID ->	260436	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7435 - 7440	
06	1740 #	1155	-0-	-585	-0-	1064	1	91	9	N	83	177 1	226
07	1798 #	544	-0-	-1254	-0-	502	1	42	9	N	38		264
08	2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	2176	1	112	9	N	102		366
09	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1652	1	106	9	N	96	182 1	280
10	1798 #	1750	-0-	-48	-0-	1651	1	99	9	N	90		370
11	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT				370
-----													
BISHOP, EAST (7700)			08396 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXRON OPERATING, LLC			850872										
PETROQUEST JV-HARLAN			WELL #:	1	RRCID ->	235694	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	7514 - 7519	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				53
-----													
BISHOP, EAST (8350)			08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411										
PETROQUEST JV -ELLIOT			WELL #:		RRCID ->	244521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6250 - 8454	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010													

OIL AND GAS DIVISION

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TEXKRON OPERATING, LLC 850872  
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	237 1	6 9	N	5			198
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 1	3 9	N	3			201
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	662 1	41 9	N	37			238
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1196 1	51 9	N	46			284
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	30			314
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			314

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

06	1830 N	1753	-0-	-77	-0-	1719 2	34 9	N	31			120
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1971 2	36 9	N	33			153
08	1891 N	1374	-0-	-517	-0-	1339 2	35 9	N	32	160 1		25
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	1529 2	32 9	N	29			54
10	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	1764 2	36 9	N	33			87
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1910 2	23 9	N	21			108

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

06	7290 #	5699	-0-	-1591	-0-	5647 2	52 9	N	47			207
07	7533 #	4452	-0-	-3081	-0-	4363 2	89 9	N	81	175 1		113
08	7533 #	6100	-0-	-1433	-0-	6058 2	42 9	N	38			151
09	6990 #	5804	-0-	-1186	-0-	5775 2	29 9	N	26			177
10	6262 #	5562	-0-	-700	-0-	5526 2	36 9	N	33			210
11	5910 #	4000	-0-	-1910	-0-	3781 2	219 9	N	199	178 1		231

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BRISCOE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818	-	8998	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	75	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	983	2	Y	-0-					-0-
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE "D"				WELL #:	2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832	-	9005	
06	T. A.	449	-0-	449	2386	42	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	2857 X	471	-0-	-2386	-0-	42	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930	
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	152	1	1458	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	187	1	1898	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	103	1	1400	2	Y	-0-					1
*10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	162	1	2125	2	Y	-0-					1
*11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	227	1	1752	2	Y	-0-					1
-----																
BRISCOE D				WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952	
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	265	1	2547	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	246	1	2491	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	3069 X	2775	-0-	-294	-0-	223	1	2552	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2970 X	2611	-0-	-359	-0-	179	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	195	1	2549	2	Y	-0-					-0-
*11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	330	1	2545	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE D				WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE D				WELL #: 5	RRCID -> 144493	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8783	-	8958						
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	139 1	1340 2	Y		1	2	1			1
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	142 1	1440 2	Y		1	1	1			1
08		1705 N	1285	-0-	-420	-0-	103 1	1182 2	Y		-0-	1	1			-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	123 1	1665 2	Y		-0-					-0-
*10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	116 1	1523 2	Y		-0-					-0-
*11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	196 1	1507 2	Y		-0-					-0-
BRISCOE D				WELL #: 7	RRCID -> 149018	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5794	-	5990						
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
BRISCOE "D"				WELL #: 8	RRCID -> 150164	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 8732	-	8916						
06		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	768 1	7383 2	Y		131	229	1			101
07		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	739 1	7500 2	Y		148	168	1			81
08		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	679 1	7769 2	Y		133	157	1			57
09		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	529 1	7186 2	Y		133					190
*10		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	559 1	7320 2	Y		169	312	1			47
*11		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	844 1	6500 2	Y		178	177	1			48
BRISCOE "D"				WELL #: 9	RRCID -> 151280	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 8738	-	8922						
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	115 1	1105 2	Y		1	2	1			1
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	111 1	1128 2	Y		1	1	1			1
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	101 1	1160 2	Y		-0-	1	1			-0-
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	99 1	1351 2	Y		3					3
*10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	128 1	1675 2	Y		2	3	1			2
*11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	216 1	1662 2	Y		1	1	1			2
BRISCOE "D"				WELL #: 10	RRCID -> 152403	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8904	-	8934						
06		3000 X	2891	-0-	-109	-0-	272 1	2617 2	Y		2	2	1			1
07		3100 X	2984	-0-	-116	-0-	268 1	2715 2	Y		1	1	1			1
08		3100 X	2795	-0-	-305	-0-	225 1	2570 2	Y		-0-	1	1			-0-
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	209 1	2833 2	Y		-0-					-0-
*10		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	204 1	2672 2	Y		-0-					-0-
*11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	369 1	2844 2	Y		-0-					-0-



BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8004 - 8182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	4049	-0-	-211	-0-	381	1	3667	2	Y	1	2 1	1
07	5022 X	3831	-0-	-1191	-0-	344	1	3486	2	Y	1	1 1	1
08	5022 X	3908	-0-	-1114	-0-	314	1	3594	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	4860 X	3834	-0-	-1026	-0-	263	1	3571	2	Y	-0-		-0-
*10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	265	1	3476	2	Y	-0-		-0-
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	469	1	3613	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8998 - 9036			
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	51	1	487	2	Y	1	2 1	1
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	42	1	426	2	Y	1	1 1	1
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	1	1 1	1
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	30	1	413	2	Y	-0-		1
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	-0-		1
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	2	Y	-0-		1
-----													
BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8091 - 8956			
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	59	1	568	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	61	1	617	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	617	-0-	-96	-0-	50	1	567	2	Y	-0-		-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	42	1	553	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	63	1	485	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8113 - 8964			
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	79	1	760	2	Y	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	551	-0-	-162	-0-	44	1	507	2	Y	-0-		-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	-0-		-0-
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	77	1	1002	2	Y	-0-		-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	76	1	588	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8954 - 8984			
06	2130 X	1984	-0-	-146	-0-	187	1	1797	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	189	1	1916	2	Y	1	1 1	-0-
08	2108 X	2000	-0-	-108	-0-	161	1	1838	2	Y	1	1 1	-0-
09	2040 X	1831	-0-	-209	-0-	126	1	1705	2	Y	-0-		-0-
*10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	144	1	1884	2	Y	-0-		-0-
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	229	1	1767	2	Y	-0-		-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX)		08522 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
BRISCOE "E"		WELL #:	2A	RRCID ->	163314	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5349 - 5354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
A. K. EAST FEE		WELL #:	32	RRCID ->	215425	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4756 - 4964	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

EAST, A. K. FEE		WELL #:	33	RRCID ->	218835	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4632 - 4641	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
EAST, A. K. FEE		WELL #:	18	RRCID ->	158048	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3982 - 3985	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

EAST, ROBERT		WELL #:	1	RRCID ->	184542	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4051 - 4055	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRIONES, J.E. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	129374	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8926 - 8946	
06	1440 #	953	-0-	-487 B	-38327	52	1	901	3	N	-0-	-0-
07	1488 #	927	-0-	-561 B	-38888	53	1	874	3	N	-0-	-0-
08	1488 #	1290	-0-	-198 B	-39086	73	1	1217	3	N	-0-	-0-
09	1200 #	1494	-0-	294 B	-38792	82	1	1412	3	N	-0-	-0-
10	930 N	1433	-0-	503 B	-38289	77	1	1356	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-38289					N	NO RPT	-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		//CONT.//		08742 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MARTINEZ, D. S.		WELL #:		7	RRCID ->	186229	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228 - 7670
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		360 N	413	-0-	53 B	-14372	15 1	398 3	N	-0-		-0-
07		434 N	357	-0-	-77 B	-14372	14 1	343 3	N	-0-		-0-
08		341 N	323	-0-	-18 B	-14372	13 1	310 3	N	-0-		-0-
09		420 N	217	-0-	-203 B	-14372	9 1	208 3	N	-0-		-0-
10		341 N	208	-0-	-133 B	-14372	9 1	199 3	N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-14372			N	NO RPT		-0-

BLANCAS CREEK (10850)				08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LUNDELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103039	COMPL. DATE	07/02/1987	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	9908 - 10886
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	160279	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11080 - 11166
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	132 1	1813 2	Y	-0-		-0-	
							357 3						
07		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	138 1	2034 2	Y	-0-		-0-	
							309 3						
08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	124 1	1783 2	Y	-0-		-0-	
							290 3						
09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	148 1	2058 2	Y	-0-		-0-	
							353 3						
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	131 1	1655 2	Y	-0-		-0-	
							523 3						
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	162126	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11286 - 11392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3000 N	3398	-0-	398	398	194 1	2676 2	Y	-0-		-0-	
							528 3						
07		3100 N	4439	-0-	1339	1737	248 1	3638 2	Y	-0-		-0-	
							553 3						
08		3100 N	4114	-0-	1014	2751	232 1	3339 2	Y	-0-		-0-	
							543 3						
09		5897 X	3146	-0-	-2751	-0-	182 1	2529 2	Y	-0-		-0-	
							435 3						
10		4278 X	2869	-0-	-1409	-0-	163 1	2056 2	Y	-0-		-0-	
							650 3						
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	90	RRCID ->	182968	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9902 - 11945
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	540 N	262	-0-	-278	-0-	15	1	207	2	Y	-0-				-0-
						40	3								
07	651 N	239	-0-	-412	-0-	15	1	194	2	Y	-0-				-0-
						30	3								
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	12	1	177	2	Y	-0-				-0-
						28	3								
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	13	1	183	2	Y	-0-				-0-
						32	3								
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-				-0-
						29	3								
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
						68	3							
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCASKILL TRI		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464					
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	33	1	471	2	N	-0-			-0-
						94	3							
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	N	-0-			-0-
						107	3							
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-			-0-
						123	3							
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	48	1	666	2	N	-0-			-0-
						114	3							
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	N	-0-			-0-
						175	3							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010					
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	282	1	2924	2	N	34	1	8	200
						37	9							
07	2883 X	1977	-0-	-906	-0-	185	1	1769	2	N	21			221
						23	9							
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	277	1	2949	2	N	16	174	1	63
						18	9							
09	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	274	1	2645	2	N	12			75
						13	9							
10	3348 X	2835	-0-	-513	-0-	271	1	2550	2	N	13	1	1	4 8
						14	9							
11	3240 X	2756	-0-	-484	-0-	265	1	2488	2	N	3			86
						3	9							

BLANCHARD (QUEEN CITY)													CNTY: DUVAL	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ALTA-HUIZAR														
WELL #: 1													RRCID -> 205260	
COMPL. DATE 06/16/2004													TOTAL DEPTH 9230	
PERF. 8996 - 9072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	168	1	1748	2	N	76	1 8	546	
07	1953 X	1574	-0-	-379	-0-	84	9	1393	2	N	33		579	
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	145	1	1994	2	N	65	331 1	313	
09	2010 X	1962	-0-	-48	-0-	36	9	1698	2	N	80		393	
10	2077 X	1948	-0-	-129	-0-	176	1	1684	2	N	77	167 1	2 8	
11	2190 X	2000	-0-	-190	-0-	88	9	1732	2	N	75		376	

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)													CNTY: ARANSAS	
BOPCO, L.P.														
STATE OF TEXAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 009423	
COMPL. DATE 08/27/1952													TOTAL DEPTH 12316	
PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6227	6227	-0-	-0-	-0-	1132	1	5028	2	N	61	186 1	252	
07	5999	5999	-0-	-0-	-0-	67	9	4835	2	N	43		295	
08	6138 #	6105	-0-	-33	-0-	1117	1	4909	2	N	60		355	
09	6194	6194	-0-	-0-	-0-	47	9	5041	2	N	17	173 1	199	
10	6355	6155	-0-	-200	-0-	1130	1	4932	2	N	77		276	
11	6150	5957	-0-	-193	-0-	66	9	5003	2	N	62		338	

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 009424		COMPL. DATE 07/21/1952		TOTAL DEPTH 11890		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 009425		COMPL. DATE 11/27/1952		TOTAL DEPTH 8604		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 009426		COMPL. DATE 11/08/1952		TOTAL DEPTH 10922		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

BLOCK 901 (7750)		09575 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
STATE TRACT 901-S		WELL #:	2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8617 - 8630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)		09578 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692													
STATE LEASE 74581		WELL #:	1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12730 - 13152					
06	7530	X	6186	-0-	-1344	-0-	165	1	5988	2	Y	30	31	0	2
07	7130	X	4768	-0-	-2362	-0-	33	9	4625	2	Y	22	21	0	3
08	7130	X	6522	-0-	-608	-0-	24	9	6333	2	Y	27	25	0	5
09	6900	X	6531	-0-	-369	-0-	159	1	6323	2	Y	45	45	0	5
10	6696	X	642	-0-	-6054	-0-	30	9	610	2	Y	4	8	0	1
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-	28	1			Y	-0-	1	0	-0-
							4	9							

STATE LEASE 81980		09578 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		846692								
		WELL #:	1	RRCID ->	119168	COMPL. DATE	03/16/1985	TOTAL DEPTH	14729	PERF.12942 - 13029
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)		09588 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 885-S		WELL #:	1	RRCID ->	183356	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10749 - 10812
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS		09588 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		144535								
		WELL #:	1	RRCID ->	203205	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2700 - 3100
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	37	1	881	2	Y	97	85	1	37
07	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	107	9	944	2	Y	96	105	1	28
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	39	1	1137	2	Y	113	99	1	42
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	106	9	1214	2	Y	157	167	1	32
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	Y	92	100	1	24
11	1260 N	633	-0-	-627	-0-	124	9	534	2	Y	69	65	1	28
						51	1							
						173	9							
						41	1							
						101	9							
						23	1							
						76	9							



BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MORSE				WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5965 - 5988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-			-0-
*11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6264 - 6294
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #:	38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6164 - 6182
06		930 N	793	-0-	-137	-0-	104 1	689 3	Y	-0-		3
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	120 1	876 3	Y	-0-		3
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	109 1	800 3	Y	2	2 1	3
09		1080 N	872	-0-	-208	-0-	108 1	762 3	Y	2	2 1	3
10		992 N	783	-0-	-209	-0-	97 1	684 3	Y	2	2 1	3
11		870 N	819	-0-	-51	-0-	100 1	719 3	Y	-0-		3

BLOOMBERG				WELL #:	11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 5731 - 5742
06		9570 X	5701	-0-	-3869	-0-	746 1	4947 3	Y	7		28
07		7812 X	7799	-0-	-13	-0-	942 1	6848 3	Y	8	9 1	27
08		7936 X	4074	-0-	-3862	-0-	487 1	3573 3	Y	13	14 1	26
09		7680 X	3525	-0-	-4155	-0-	435 1	3079 3	Y	10	13 1	23
10		7812 X	2809	-0-	-5003	-0-	347 1	2450 3	Y	11	14 1	20
*11		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	934 1	6706 3	Y	13		36

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5501 - 5521
06		2550 X	625	-0-	-1925	-0-	56 1	374 3	N	177	250 1	47
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	195 9		N	165	120 1	92
08		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	144	113 1	123
09		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	137	118 1	142
10		1426 X	304	-0-	-1122	-0-	21 1	148 3	N	123	125 1	140
*11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	135 9	463 3	N	130	97 1	175

BLOOMBERG, WEST (4200)		09651 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 273665		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4)		10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
ARRIAGA GU "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160465		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	1 1	41 2	N	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	2 3	105 2	N	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 3	108 2	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	4 3	94 2	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	2 1	107 2	N	-0-	-0-
						3 3				
						4 3				

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175061		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176475		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242		
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	285 1	2999 2	N	-0-	1
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	135 3	3098 2	N	-0-	1
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	295 1	3195 2	N	-0-	1
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	145 3	2890 2	N	-0-	1
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	257 1	3154 2	N	-0-	1
*11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	141 3	3193 2	N	1	2
						272 1				
						119 3				
						106 3				
						302 1				
						106 3				
						1 9				

-----														
BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 9548 - 9670		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
USA			WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8332 - 8342		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 9650		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 8640 - 8655		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10124 - 10134		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937		
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-	-0-	
							5	3						
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	2	1	145	2	N	-0-	-0-	
							7	3						
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	2	1	127	2	N	-0-	-0-	
							6	3						
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-	-0-	
							5	3						
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-	-0-	
							5	3						
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-	-0-	
							4	3						

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

06	14160	X	11016	-0-	-3144	-0-	917	1	9659	2	N	5					34
							434	3		6							
07	14074	X	11595	-0-	-2479	-0-	965	1	10154	2	N	2					36
							474	3		2							
08	13454	X	11403	-0-	-2051	-0-	815	1	10142	2	N	-0-					36
							446	3									
09	12270	X	10518	-0-	-1752	-0-	873	1	9258	2	N	5					41
							381	3		6							
*10	12214	X	10492	-0-	-1722	-0-	834	1	9336	2	N	8					49
							313	3		9							
*11	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	825	1	8716	2	N	11					60
							290	3		12							

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					1
							122	3									
07	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	240	1	2524	2	N	-0-					1
							118	3									
08	3100	X	2673	-0-	-427	-0-	191	1	2377	2	N	-0-					1
							105	3									
09	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	226	1	2401	2	N	-0-					1
							99	3									
10	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	207	1	2315	2	N	-0-					1
							78	3									
11	3000	X	2526	-0-	-474	-0-	212	1	2239	2	N	1					2
							74	3		1							

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		840 X	670	-0-	-170	-0-	56 1	588 2	N	-0-				-0-
							26 3							
07		868 X	694	-0-	-174	-0-	58 1	608 2	N	-0-				-0-
							28 3							
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	614 2	N	-0-				-0-
							27 3							
09		660 N	658	-0-	-2	-0-	55 1	579 2	N	-0-				-0-
							24 3							
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	55 1	617 2	N	-0-				-0-
							21 3							
*11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	57 1	602 2	N	-0-				-0-
							20 3							
-----														
RAMIREZ GU 'E'				WELL #:	5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536	
06		450 X	338	-0-	-112	-0-	5 1	319 2	N	-0-				-0-
							14 3							
07		434 X	344	-0-	-90	-0-	5 1	324 2	N	-0-				-0-
							15 3							
08		403 N	310	-0-	-93	-0-	5 1	292 2	N	-0-				-0-
							13 3							
09		330 N	273	-0-	-57	-0-	4 1	258 2	N	-0-				-0-
							11 3							
10		341 N	230	-0-	-111	-0-	4 1	219 2	N	-0-				-0-
							7 3							
11		300 N	211	-0-	-89	-0-	3 1	201 2	N	-0-				-0-
							7 3							
-----														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				WELL #:	3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120	
RAMIREZ, MARIA V.				190005										
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	39 1	117 2	N	-0-				-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	55 1	109 2	N	-0-				-0-
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	52 1	121 2	N	-0-				-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	56 1	101 2	N	-0-				-0-
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	31 1	43 2	N	-0-				-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	49 1	86 2	N	-0-				-0-
-----														
MORNINGSTAR GAS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360	
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL				586679										
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8535 - 8555		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

06	390 N	386	-0-	-4	-0-	6	1	364	2	N	-0-					-0-
						16	3									
07	496 N	326	-0-	-170	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
						14	3									
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	N	-0-					-0-
						18	3									
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	N	-0-					-0-
						20	3									
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2	N	-0-					-0-
						16	3									
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
						13	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
GUERRA GAS UNIT A		WELL #: 23		RRCID -> 161769		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	16 1	961 2	N	-0-				-0-
							43 3							
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	16 1	981 2	N	-0-				-0-
							46 3							
08		992 N	878	-0-	-114	-0-	13 1	829 2	N	-0-				-0-
							36 3							
09		1020 N	771	-0-	-249	-0-	12 1	729 2	N	-0-				-0-
							30 3							
10		1054 N	754	-0-	-300	-0-	12 1	718 2	N	-0-				-0-
							24 3							
11		840 N	683	-0-	-157	-0-	11 1	650 2	N	-0-				-0-
							22 3							
-----														
USA		WELL #: 309		RRCID -> 164869		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164902		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SANDIA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 165822		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190					
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	163 1	1720 2	N	-0-					1
						77 3								
07	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	159 1	1677 2	N	-0-					1
						78 3								
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	157 1	1958 2	N	-0-					1
						86 3								
09	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	156 1	1651 2	N	-0-					1
						68 3								
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	173 1	1939 2	N	-0-					1
						65 3								
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	184 1	1950 2	N	-0-					1
						65 3								
-----														
RAMIREZ GU "E"		WELL #: 11		RRCID -> 167423		COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 11100					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
USA			WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 11104					
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	109	1	1147	2	N	-0-					-0-
							54	3									
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	103	1	1088	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	104	1	1162	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	105	1	1111	2	N	1					1
							37	3		1	9						
-----																	
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9226 - 9968					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.10470 - 10770					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
USA		WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	446 1	4698 2	N	-0-			2
						211 3						
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	370 1	3895 2	N	-0-			2
						182 3						
08	6975 X	5784	-0-	-1191	-0-	413 1	5145 2	N	-0-			2
						226 3						
09	6750 X	5056	-0-	-1694	-0-	420 1	4453 2	N	-0-			2
						183 3						
10	6975 X	5183	-0-	-1792	-0-	412 1	4616 2	N	-0-			2
						155 3						
11	5610 X	4846	-0-	-764	-0-	406 1	4296 2	N	1			3
						143 3	1 9					
-----												
USA		WELL #: 102		RRCID -> 222993		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #: 3014		RRCID -> 245535		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180				
06	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	299 1	3152 2	N	-0-			1
						141 3						
07	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	309 1	3254 2	N	-0-			1
						152 3						
08	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	261 1	3243 2	N	-0-			1
						143 3						
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	314 1	3331 2	N	-0-			1
						137 3						
10	3720 X	3678	-0-	-42	-0-	293 1	3275 2	N	-0-			1
						110 3						
11	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	283 1	2992 2	N	1			2
						99 3	1 9					
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 253789		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 18		RRCID -> 257354		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9590 - 10380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017								
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	8614 - 8624
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-7)				10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11348 - 11408
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8566 - 9218
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)				10041 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 11935
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	91 1	5368 2	N	-0-				2
						241 3							
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	86 1	5297 2	N	-0-				2
						247 3							
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	83 1	5143 2	N	-0-				2
						226 3							
09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	82 1	4931 2	N	-0-				2
						203 3							
10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	75 1	4465 2	N	-0-				2
						150 3							
*11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	68 1	3913 2	N	-0-				2
						130 3							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	176 1	1849 2	N	-0-				1
						83 3							
07	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	179 1	1884 2	N	-0-				1
						88 3							
08	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	152 1	1891 2	N	-0-				1
						83 3							
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	169 1	1794 2	N	-0-				1
						74 3							
10	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	168 1	1877 2	N	-0-				1
						63 3							
*11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	175 1	1851 2	N	-0-				1
						62 3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

06	540 N	505	-0-	-35	-0-	8 1	476 2	N	-0-				-0-
						21 3							
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	8 1	500 2	N	-0-				-0-
						23 3							
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	8 1	503 2	N	-0-				-0-
						22 3							
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	8 1	475 2	N	-0-				-0-
						20 3							
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	8 1	487 2	N	-0-				-0-
						16 3							
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	9 1	495 2	N	-0-				-0-
						16 3							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-		-0-
						8	3						
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-		-0-
						8	3						
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	15	1	158	2	N	-0-		-0-
						7	3						
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	10	1	109	2	N	-0-		-0-
						4	3						
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-		-0-
						4	3						

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		5	RRCID ->	154277	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	10676 - 11717
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	4	1	244	2	N	-0-	-0-
						11	3					
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-	-0-
						8	3					
08	248 N	162	-0-	-86	-0-	2	1	153	2	N	-0-	-0-
						7	3					
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	3	1	208	2	N	-0-	-0-
						9	3					
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-	-0-
						7	3					
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-	-0-
						6	3					

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9572 - 9930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
USA			WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA			WELL #:		109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454 PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417 PERF. 8777 - 11564	
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	4 1	227 2	N	-0-		-0-
							10 3					
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	4 1	241 2	N	-0-		-0-
							11 3					
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	4 1	222 2	N	-0-		-0-
							10 3					
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	N	-0-		-0-
							10 3					
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4 1	260 2	N	-0-		-0-
							9 3					
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	4 1	208 2	N	-0-		-0-
							7 3					
-----												
USA			WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612 PERF. 8336 - 10173	
06	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	181 1	1910 2	N	-0-		1
							86 3					
07	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	189 1	1988 2	N	-0-		1
							93 3					
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	160 1	1994 2	N	-0-		1
							88 3					
09	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	182 1	1927 2	N	-0-		1
							79 3					
10	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	179 1	2005 2	N	-0-		1
							67 3					
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	186 1	1971 2	N	-0-		1
							66 3					
-----												
USA			WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233 PERF.10489 - 11558	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10432 - 10798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	155 2		N	-0-			-0-
							7 3							
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	2 1	99 2		N	-0-			-0-
							5 3							
08		155 N	79	-0-	-76	-0-	1 1	75 2		N	-0-			-0-
							3 3							
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2		N	-0-			-0-
							8 3							
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2		N	-0-			-0-
							6 3							
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	1 1	80 2		N	-0-			-0-
							3 3							
-----														
IZAGUIRRE SWD			WELL #:		1	RRCID ->	160827	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 3610		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11576 - 11669		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	160891	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF.10052 - 10250		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10362 - 11443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	1151	-0-	-139	-0-	18 1	1084 2	N	-0-		-0-
						49 3					
07	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	18 1	1106 2	N	-0-		-0-
						52 3					
08	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	17 1	1075 2	N	-0-		-0-
						47 3					
09	1140 N	719	-0-	-421	-0-	11 1	680 2	N	-0-		-0-
						28 3					
10	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	16 1	961 2	N	-0-		-0-
						32 3					
11	1110 N	984	-0-	-126	-0-	16 1	936 2	N	1		1
						31 3	1 9				
-----											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
USA		WELL #:		2011	RRCID ->	161164	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10061 - 10398
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF. N/A
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888													
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	173244	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655 PERF.10461 - 10662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	16 1	947 2		N	-0-			-0-
							42 3							
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	17 1	1025 2		N	-0-			-0-
							48 3							
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	16 1	1011 2		N	-0-			-0-
							44 3							
09		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	16 1	951 2		N	-0-			-0-
							39 3							
10		1085 N	998	-0-	-87	-0-	16 1	950 2		N	-0-			-0-
							32 3							
11		1050 N	937	-0-	-113	-0-	15 1	892 2		N	-0-			-0-
							30 3							
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	174059	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646 PERF.10262 - 10423			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178100	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	12866 PERF. 9919 - 10412			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA			WELL #:		2013	RRCID ->	178118	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971 PERF. 9032 - 9400			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720 PERF.10329 - 10410			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 151 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: 101		RRCID -> 182952		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 9904 - 10430				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	43 1 20 3	454 2	N	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	49 1 24 3	514 2	N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43 1 23 3	531 2	N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	45 1 20 3	481 2	N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	45 1 17 3	499 2	N	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	48 1 17 3	506 2	N	-0-			-0-
-----												
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183162		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9252 - 10064		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186581		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10115 - 10456		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187313		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11263 - 11589		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191251		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11080 - 11146		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192155		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10082 - 10108		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA GAS UNIT 'A'			WELL #:		8	RRCID -> 209796			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	36 1	2111 2	N	-0-			1
							95 3						
07		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	37 1	2302 2	N	-0-			1
							107 3						
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	37 1	2278 2	N	-0-			1
							100 3						
09		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	35 1	2132 2	N	-0-			1
							88 3						
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	42 1	2506 2	N	-0-			1
							84 3						
*11		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	45 1	2580 2	N	-0-			1
							86 3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 210363			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272	
06		2400 N	2120	-0-	-280	-0-	34 1	1996 2	N	-0-			1
							90 3						
07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	39 1	2395 2	N	-0-			1
							112 3						
08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	37 1	2278 2	N	-0-			1
							100 3						
09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	40 1	2397 2	N	-0-			1
							99 3						
10		2542 N	2170	-0-	-372	-0-	35 1	2066 2	N	-0-			1
							69 3						
11		2340 N	2204	-0-	-136	-0-	36 1	2098 2	N	-0-			1
							70 3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 210469			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
USA			WELL #:		102	RRCID -> 216302			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
USA			WELL #:		202	RRCID -> 221782			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604	
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	119 1	1250 2	N	-0-			-0-
							56 3						
07		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	134 1	1409 2	N	-0-			-0-
							66 3						
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	119 1	1476 2	N	-0-			-0-
							65 3						
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	128 1	1361 2	N	1			1
							56 3			1 9			
10		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	121 1	1353 2	N	-0-			1
							45 3						
11		1620 N	1438	-0-	-182	-0-	121 1	1275 2	N	-0-			1
							42 3						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696													
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	49	1	2854	2	N	-0-	1
							128	3					
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	2	N	-0-	1
							120	3					
08	T. A.		2743	-0-	2743	2743	42	1	2587	2	N	-0-	1
							114	3					
09	T. A.		2523	-0-	2523	5266	40	1	2385	2	N	-0-	1
							98	3					
10	T. A.		2527	-0-	2527	7793	40	1	2406	2	N	-0-	1
							81	3					
*11	10242	X	2449	-0-	-7793	-0-	40	1	2331	2	N	-0-	1
							78	3					
-----													
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 13800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	47 1	494 2	N	-0-			-0-
						22 3						
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	48 1	505 2	N	-0-			-0-
						24 3						
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	41 1	511 2	N	-0-			-0-
						22 3						
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	46 1	483 2	N	-0-			-0-
						20 3						
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	44 1	497 2	N	-0-			-0-
						17 3						
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	46 1	483 2	N	-0-			-0-
						16 3						

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878
06	4290 X	4094	-0-	-196	-0-	66 1	3855 2	N	-0-			1
						173 3						
07	4619 X	4311	-0-	-308	-0-	66 1	4056 2	N	-0-			1
						189 3						
08	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	61 1	3790 2	N	-0-			1
						167 3						
09	4470 X	3361	-0-	-1109	-0-	53 1	3176 2	N	1			2
						131 3	1 9					
10	4309 X	3202	-0-	-1107	-0-	51 1	3049 2	N	-0-			2
						102 3						
11	4170 X	2971	-0-	-1199	-0-	49 1	2828 2	N	-0-			2
						94 3						

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744
06	2490 X	2093	-0-	-397	-0-	34 1	1971 2	N	-0-			1
						88 3						
07	2542 X	2021	-0-	-521	-0-	31 1	1901 2	N	-0-			1
						89 3						
08	2294 N	1931	-0-	-363	-0-	30 1	1821 2	N	-0-			1
						80 3						
09	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	29 1	1732 2	N	-0-			1
						71 3						
10	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	28 1	1692 2	N	-0-			1
						57 3						
11	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	27 1	1546 2	N	-0-			1
						51 3						

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017		8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	9475 - 18053
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		8								
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058													
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342													
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868													
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136													
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	494	1	1490	2	N	-0-	-0-
07		2046 N	1953	-0-	-93	-0-	653	1	1300	2	N	-0-	-0-
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	581	1	1365	2	N	-0-	-0-
09		1980 N	1547	-0-	-433	-0-	551	1	996	2	N	-0-	-0-
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	852	1	1198	2	N	-0-	-0-
*11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	858	1	1504	2	N	-0-	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"			10041 228 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1			RRCID -> 136730		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684			
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	8	1	466	2	N	-0-			-0-
						21	3							
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	480	2	N	-0-			-0-
						22	3							
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	8	1	480	2	N	-0-			-0-
						21	3							
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	8	1	459	2	N	-0-			-0-
						19	3							
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	8	1	469	2	N	-0-			-0-
						16	3							
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	8	1	443	2	N	-0-			-0-
						15	3							
WELL #: 2			RRCID -> 141853		COMPL. DATE 05/23/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842						
06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	45	1	2634	2	N	-0-			1
						118	3							
07	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	43	1	2679	2	N	-0-			1
						125	3							
08	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	43	1	2624	2	N	-0-			1
						115	3							
09	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	42	1	2535	2	N	-0-			1
						104	3							
10	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	44	1	2636	2	N	-0-			1
						88	3							
11	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	43	1	2489	2	N	1			2
						83	3		1	9				
WELL #: 6			RRCID -> 143938		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488						
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	881	2	N	-0-			-0-
						40	3							
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	919	2	N	-0-			-0-
						43	3							
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	N	-0-			-0-
						40	3							
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	15	1	877	2	N	-0-			-0-
						36	3							
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	15	1	871	2	N	-0-			-0-
						29	3							
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	14	1	814	2	N	-0-			-0-
						27	3							
WELL #: 9			RRCID -> 146317		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146						
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	2	1	130	2	N	-0-			-0-
						6	3							
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-			-0-
						7	3							
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
						6	3							
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	2	1	116	2	N	-0-			-0-
						5	3							
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
						5	3							
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-			-0-
						5	3							

-----											
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692						
USA			WELL #: 202		RRCID -> 146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: B 1		RRCID -> 146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
USA			WELL #: 102		RRCID -> 146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531	
06	6540	X	5677	-0-	-863	-0-	473 1	4980 2	N	-0-	2
							224 3				
07	6758	X	5570	-0-	-1188	-0-	464 1	4878 2	N	-0-	2
							228 3				
08	6355	X	5263	-0-	-1092	-0-	376 1	4681 2	N	-0-	2
							206 3				
09	6150	X	4824	-0-	-1326	-0-	401 1	4248 2	N	-0-	2
							175 3				
10	6355	X	5793	-0-	-562	-0-	461 1	5159 2	N	-0-	2
							173 3				
*11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	477 1	5042 2	N	1	3
							168 3	1 9			
-----											
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 8		RRCID -> 147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	42 1	2452 2	N	-0-				1
							110 3							
07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	43 1	2636 2	N	-0-				1
							123 3							
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	42 1	2617 2	N	-0-				1
							115 3							
09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	41 1	2451 2	N	-0-				1
							101 3							
10		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	40 1	2413 2	N	-0-				1
							81 3							
*11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	42 1	2419 2	N	-0-				1
							80 3							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706														
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	46 1	489 2	N	-0-				-0-
							22 3							
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	34 1	360 2	N	-0-				-0-
							17 3							
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	60 1	749 2	N	-0-				-0-
							33 3							
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	52 1	557 2	N	-0-				-0-
							23 3							
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	52 1	586 2	N	-0-				-0-
							20 3							
11		810 N	371	-0-	-439	-0-	31 1	329 2	N	-0-				-0-
							11 3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064														
06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	52 1	3078 2	N	-0-				1
							138 3							
07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	50 1	3071 2	N	-0-				1
							143 3							
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	48 1	2970 2	N	-0-				1
							131 3							
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	47 1	2826 2	N	-0-				1
							116 3							
10		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	45 1	2696 2	N	-0-				1
							91 3							
*11		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	37 1	2160 2	N	1				2
							72 3	1 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
-----													
USA			WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888			
06	9870	X	8689	-0-	-1181	-0-	724	1	7623	2	N	-0-	3
							342	3					
07	10199	X	7851	-0-	-2348	-0-	654	1	6876	2	N	-0-	3
							321	3					
08	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	710	1	8842	2	N	-0-	3
							389	3					
09	9450	X	8854	-0-	-596	-0-	735	1	7798	2	N	-0-	3
							321	3					
10	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	733	1	8200	2	N	-0-	3
							275	3					
11	9630	X	8843	-0-	-787	-0-	742	1	7839	2	N	1	4
							261	3		1	9		
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930			
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-	-0-
							12	3					
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	4	1	268	2	N	-0-	-0-
							13	3					
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-	-0-
							13	3					
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	N	-0-	-0-
							11	3					
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	4	1	230	2	N	-0-	-0-
							8	3					
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	4	1	217	2	N	-0-	-0-
							7	3					
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9192 - 10822
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	15	1	163	2	N	-0-	-0-
						7	3					
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	144	2	N	-0-	-0-
						7	3					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-	-0-
						7	3					
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-	-0-
						7	3					
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	113	2	N	-0-	-0-
						4	3					
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-	-0-
						7	3					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	10770 - 11307
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	9697 - 11251
06	2880 X	2742	-0-	-138	-0-	228	1	2406	2	N	-0-	1
						108	3					
07	2976 X	2781	-0-	-195	-0-	232	1	2435	2	N	-0-	1
						114	3					
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	277	1	3446	2	N	-0-	1
						152	3					
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	256	1	2712	2	N	-0-	1
						112	3					
10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	728	1	8150	2	N	-0-	1
						274	3					
*11	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	803	1	8487	2	N	1	2
						282	3	1	9			

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 157367		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 158363		COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
USA			WELL #:		305	RRCID -> 159483		COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558				
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	81	1	855	2	N	-0-	-0-	
							38	3						
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	84	1	880	2	N	-0-	-0-	
							41	3						
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	71	1	887	2	N	-0-	-0-	
							39	3						
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	79	1	841	2	N	-0-	-0-	
							35	3						
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	77	1	866	2	N	-0-	-0-	
							29	3						
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	80	1	848	2	N	-0-	-0-	
							28	3						
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160888		COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 160892		COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	5	1	306	2	N	-0-			-0-
						14	3							
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	5	1	320	2	N	-0-			-0-
						15	3							
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-
						12	3							
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-
						11	3							
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	4	1	224	2	N	-0-			-0-
						8	3							
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	4	1	204	2	N	-0-			-0-
						7	3							

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	N	-0-			-0-
						44	3							
07	682 X	629	-0-	-53	-0-	52	1	551	2	N	-0-			-0-
						26	3							
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-			-0-
						24	3							
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	957	2	N	-0-			-0-
						39	3							
10	620 N	447	-0-	-173	-0-	36	1	398	2	N	-0-			-0-
						13	3							
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	39	1	416	2	N	-0-			-0-
						14	3							

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	155	1	1634	2	N	-0-			1
						73	3							
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	161	1	1690	2	N	-0-			1
						79	3							
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	137	1	1702	2	N	-0-			1
						75	3							
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	152	1	1613	2	N	-0-			1
						66	3							
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1689	2	N	-0-			1
						57	3							
*11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	154	1	1631	2	N	-0-			1
						54	3							

-----											
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	37 1	2179 2	N	-0-	1
							98 3				
07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	36 1	2222 2	N	-0-	1
							104 3				
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	36 1	2199 2	N	-0-	1
							97 3				
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	35 1	2114 2	N	-0-	1
							87 3				
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	36 1	2143 2	N	-0-	1
							72 3				
*11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	36 1	2105 2	N	-0-	1
							70 3				
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148		
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	11 1	648 2	N	-0-	-0-
							29 3				
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	12 1	726 2	N	-0-	-0-
							34 3				
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	11 1	673 2	N	-0-	-0-
							30 3				
09		690 N	568	-0-	-122	-0-	9 1	537 2	N	-0-	-0-
							22 3				
10		775 N	660	-0-	-115	-0-	11 1	628 2	N	-0-	-0-
							21 3				
11		690 N	610	-0-	-80	-0-	10 1	581 2	N	-0-	-0-
							19 3				
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
USA		WELL #:		309	RRCID ->	164868	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	54 1	571 2	N	-0-	-0-
						26 3				
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	56 1	586 2	N	-0-	-0-
						27 3				
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	47 1	591 2	N	-0-	-0-
						26 3				
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53 1	565 2	N	-0-	-0-
						23 3				
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	52 1	585 2	N	-0-	-0-
						20 3				
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	55 1	585 2	N	-0-	-0-
						19 3				
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167579		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 13		RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 12		RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171530		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098 PERF.11725 - 11742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050 PERF.12643 - 13053	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA			WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11686 - 12479	
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	566 1	5963 2	N	-0-		2
							268 3					
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	591 1	6216 2	N	-0-		2
							290 3					
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	475 1	5918 2	N	-0-		2
							260 3					
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	611 1	6479 2	N	-0-		2
							267 3					
10	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	510 1	5705 2	N	-0-		2
							192 3					
*11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	585 1	6185 2	N	1		3
							206 3	1 9				
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100 PERF.11466 - 11870	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052 PERF.12550 - 13042	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866 PERF.10436 - 11130	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		CANTERA OPERATING, LLC		USA	WELL #: 2013	RRCID -> 178110	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 9760	- 10635					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178480	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 13372	PERF.11259	- 11836							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE PARK		WELL #: 8		RRCID -> 182937	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10602	- 10877							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183160	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 9093	- 10742							
06		3750 X	2853	-0-	-897	-0-	238 1	2503 2	N	-0-					1
07		3844 X	3291	-0-	-553	-0-	112 3	2882 2	N	-0-					1
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	274 1	3737 2	N	-0-					1
09		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	135 3	2916 2	N	-0-					1
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	300 1	3147 2	N	-0-					1
*11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	164 3	3054 2	N	1					2
							275 1	1 9							
							120 3								
							281 1								
							106 3								
							289 1								
							102 3								
-----															
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11122	- 11252							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187311	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11999	- 12014							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 11121					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11132 - 11372					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 10796					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 213585		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 10883					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
USA			WELL #:		207	RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873		PERF.10390 - 11346					
06	14370	X	14224	-0-	-146	-0-	1185	1	12478	2	N	1					5
							560	3		1	9						
07	15035	X	14744	-0-	-291	-0-	1228	1	12913	2	N	-0-					5
							603	3									
08	15035	X	14620	-0-	-415	-0-	1045	1	13003	2	N	-0-					5
							572	3									
09	14550	X	14166	-0-	-384	-0-	1176	1	12476	2	N	-0-					5
							514	3									
10	14849	X	14613	-0-	-236	-0-	1163	1	13013	2	N	-0-					5
							437	3									
*11	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	1220	1	12895	2	N	2					7
							429	3		2	9						
-----																	
USA			WELL #:		2015	RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9710 - 10570					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID -> 243489			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		10320 X	9819	-0-	-501	-0-	818 1	8614 2	N	-0-			3	
							387 3							
07		10664 X	10079	-0-	-585	-0-	839 1	8828 2	N	-0-			3	
							412 3							
08		10292 X	9651	-0-	-641	-0-	690 1	8583 2	N	-0-			3	
							378 3							
09		9870 X	8975	-0-	-895	-0-	745 1	7904 2	N	1			4	
							325 3							
10		10199 X	9494	-0-	-705	-0-	756 1	8454 2	N	-0-			4	
							284 3							
11		9810 X	8559	-0-	-1251	-0-	718 1	7588 2	N	1			5	
							252 3							
-----														
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 244199			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372		
06		19920 X	18349	-0-	-1571	-0-	294 1	17278 2	N	1			7	
							776 3							
07		20584 X	14432	-0-	-6152	-0-	220 1	13578 2	N	-0-			7	
							634 3							
08		21762 X	15238	-0-	-6524	-0-	233 1	14373 2	N	-0-			7	
							632 3							
09		21060 X	14669	-0-	-6391	-0-	231 1	13867 2	N	-0-			7	
							571 3							
10		21762 X	15806	-0-	-5956	-0-	252 1	15048 2	N	1			8	
							505 3							
11		18360 X	17576	-0-	-784	-0-	289 1	16730 2	N	1			9	
							556 3							
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245534			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 246007			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		14ST	RRCID -> 251203			COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156		
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	40 2	N	-0-			-0-	
							2 3							
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-	
							2 3							
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-	
							1 3							
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-	
							1 3							
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-			-0-	
							1 3							
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	28 2	1 3	N	-0-			-0-	



OIL AND GAS DIVISION

-----												
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017												
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884												
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
*10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565												
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
*10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341												
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
*10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	111 1	333 2	N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	158 1	313 2	N	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	147 1	345 2	N	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	162 1	293 2	N	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	194 1	272 2	N	-0-			-0-
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	169 1	296 2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	73 1	220 2	N	-0-			-0-
07		279 N	210	-0-	-69	-0-	70 1	140 2	N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	91 1	215 2	N	-0-			-0-
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	93 1	169 2	N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	103 1	146 2	N	-0-			-0-
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	93 1	162 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

06		90 N	56	-0-	-34	-0-	14 1	42 2	N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	31 1	62 2	N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	26 1	62 2	N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	32 1	58 2	N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	31 1	44 2	N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	28 1	50 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

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

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

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

-----													
BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 145774			COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		510 N	306	-0-	-204	-0-	5 1	288 2	N	-0-			-0-
							13 3						
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	3 1	176 2	N	-0-			-0-
							8 3						
08		248 N	146	-0-	-102	-0-	2 1	138 2	N	-0-			-0-
							6 3						
09		300 N	102	-0-	-198	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
							4 3						
10		186 N	98	-0-	-88	-0-	2 1	93 2	N	-0-			-0-
							3 3						
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	1 1	67 2	N	-0-			-0-
							2 3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 147406			COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840		
-----													
06		11220 X	9986	-0-	-1234	-0-	160 1	9404 2	N	-0-			3
							422 3						
07		11594 X	10626	-0-	-968	-0-	162 1	9997 2	N	-0-			3
							467 3						
08		11191 X	10536	-0-	-655	-0-	161 1	9937 2	N	1			4
							437 3			1 9			
09		10830 X	9928	-0-	-902	-0-	156 1	9386 2	N	-0-			4
							386 3						
10		10850 X	10224	-0-	-626	-0-	163 1	9734 2	N	-0-			4
							327 3						
11		10290 X	9909	-0-	-381	-0-	163 1	9431 2	N	1			5
							314 3			1 9			
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 149306			COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074		
-----													
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	145 2	N	-0-			-0-
							6 3						
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	N	-0-			-0-
							6 3						
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	2 1	99 2	N	-0-			-0-
							4 3						
09		150 N	93	-0-	-57	-0-	1 1	88 2	N	-0-			-0-
							4 3						
10		155 N	51	-0-	-104	-0-	1 1	48 2	N	-0-			-0-
							2 3						
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	1 1	62 2	N	-0-			-0-
							2 3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 149379			COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272		
-----													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	2	N	-0-		-0-
						49	3						
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	N	-0-		-0-
						51	3						
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17	1	1067	2	N	-0-		-0-
						47	3						
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	2	N	-0-		-0-
						53	3						
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-		-0-
						50	3						
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1211	2	N	1		1
						40	3	1	9				

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	60	1	3519	2	N	-0-		1
						158	3						
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	62	1	3843	2	N	-0-		1
						179	3						
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	61	1	3763	2	N	-0-		1
						166	3						
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	58	1	3499	2	N	-0-		1
						144	3						
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	61	1	3615	2	N	-0-		1
						121	3						
*11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	1		2
						112	3	1	9				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	422	2	N	-0-		-0-
						19	3						
07	868 N	339	-0-	-529	-0-	5	1	319	2	N	-0-		-0-
						15	3						
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	461	2	N	-0-		-0-
						20	3						
09	450 N	149	-0-	-301	-0-	2	1	141	2	N	-0-		-0-
						6	3						
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	5	1	317	2	N	-0-		-0-
						11	3						
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	2	N	-0-		-0-
						35	3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
USA		WELL #:	103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12076 - 12116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:	18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.11997 - 12294
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 12148
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11656 - 12114
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	22	1	1317	2	N	-0-			-0-
						59	3							
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-			-0-
						65	3							
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	22	1	1333	2	N	-0-			-0-
						59	3							
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	21	1	1252	2	N	-0-			-0-
						52	3							
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	21	1	1237	2	N	-0-			-0-
						42	3							
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	20	1	1167	2	N	1			1
						39	3		1	9				

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	62	1	3612	2	N	-0-			1
						162	3							
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	59	1	3646	2	N	1			2
						170	3		1	9				
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	55	1	3413	2	N	-0-			2
						150	3							
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	57	1	3426	2	N	-0-			2
						141	3							
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	59	1	3527	2	N	-0-			2
						118	3							
*11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	58	1	3339	2	N	-0-			2
						111	3							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT      WELL #: 13      RRCID -> 160890      COMPL. DATE 05/10/1996      TOTAL DEPTH 14230      PERF. 9779 - 13128													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT      WELL #: 18      RRCID -> 164043      COMPL. DATE 12/28/1996      TOTAL DEPTH 13960      PERF.13110 - 13148													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"      WELL #: 8      RRCID -> 164364      COMPL. DATE 03/10/1997      TOTAL DEPTH 15400      PERF.13454 - 13468													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"      WELL #: 11      RRCID -> 164380      COMPL. DATE 04/30/1997      TOTAL DEPTH 15068      PERF.12024 - 12286													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"      WELL #: 7      RRCID -> 167809      COMPL. DATE 06/27/1996      TOTAL DEPTH 15216      PERF.11857 - 12090													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----													
BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167829		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13287		PERF.11476 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168761		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11334 - 11900	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170742		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.11294 - 11702	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171514		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12652 - 12794	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 172267		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12130 - 12294	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172361		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.12038 - 12228	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173043		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11860 - 12120	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846		
06	10800	X	10104	-0-	-696	-0-	842	1	8864	2	N	-0-	3
							398	3					
07	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	892	1	9377	2	N	-0-	3
							438	3					
08	10850	X	10265	-0-	-585	-0-	733	1	9129	2	N	1	4
							402	3					
09	10500	X	9225	-0-	-1275	-0-	766	1	8125	2	N	-0-	4
							334	3					
10	10850	X	10632	-0-	-218	-0-	846	1	9468	2	N	-0-	4
							318	3					
11	10350	X	10107	-0-	-243	-0-	848	1	8960	2	N	1	5
							298	3					

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310		
06	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	1277	1	13445	2	N	-0-	4
							604	3					
07	16554	X	15254	-0-	-1300	-0-	1270	1	13360	2	N	-0-	4
							624	3					
08	16554	X	15376	-0-	-1178	-0-	1099	1	13675	2	N	1	5
							601	3					
09	16020	X	14486	-0-	-1534	-0-	1203	1	12758	2	N	-0-	5
							525	3					
10	15841	X	15182	-0-	-659	-0-	1208	1	13520	2	N	-0-	5
							454	3					
11	15330	X	14295	-0-	-1035	-0-	1199	1	12673	2	N	2	7
							421	3					

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	54	1	3147	2	N	-0-	1
							141	3					
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	54	1	3300	2	N	-0-	1
							154	3					
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	49	1	2996	2	N	-0-	1
							132	3					
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	49	1	2939	2	N	-0-	1
							121	3					
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	52	1	3123	2	N	-0-	1
							105	3					
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	49	1	2804	2	N	1	2
							93	3	1	9			

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	699	2	N	-0-	-0-
							31	3					
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	N	-0-	-0-
							35	3					
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	2	N	-0-	-0-
							66	3					
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	157	1	1666	2	N	-0-	-0-
							69	3					
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	-0-	-0-
							48	3					
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	2	N	-0-	-0-
							37	3					

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 1013		RRCID -> 228951		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	4916	-0-	-1024	-0-	410	1	4312	2	N	-0-					2
						194	3									
07	6138 X	5198	-0-	-940	-0-	433	1	4552	2	N	-0-					2
						213	3									
08	6076 X	4918	-0-	-1158	-0-	351	1	4375	2	N	-0-					2
						192	3									
09	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	421	1	4467	2	N	-0-					2
						184	3									
10	5208 X	5114	-0-	-94	-0-	407	1	4554	2	N	-0-					2
						153	3									
*11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	436	1	4605	2	N	1					3
						153	3		1	9						

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230252		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238423		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 243514		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 15		RRCID -> 246008		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 12		RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9330 X	6421	-0-	-2909	-0-	103 1 271 3	6047 2	N	-0-			3
07	9641 X	7884	-0-	-1757	-0-	120 1 346 3	7418 2	N	-0-			3
08	8742 X	7191	-0-	-1551	-0-	110 1 298 3	6783 2	N	-0-			3
09	8460 X	6927	-0-	-1533	-0-	109 1 270 3	6548 2	N	-0-			3
10	8742 X	4355	-0-	-4387	-0-	69 1 139 3	4147 2	N	-0-			3
11	7620 X	7177	-0-	-443	-0-	118 1 227 3	6831 2	N	1			4
-----												
USA		WELL #: 2016		RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. YZAGUIRRE J.		174017		WELL #: R 2ST		RRCID -> 154706		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GUERRA		190005		WELL #: 2		RRCID -> 151021		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426		
06	T. A.	6	-0-	6	12	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	8	-0-	8	20	3 1	5 2	Y	-0-			-0-
08	28 N	8	-0-	-20	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	Y	-0-			-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 2	Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	Y	-0-			-0-
-----												
MORNINGSTAR GAS, INC. GUERRA, ET AL.		586679		WELL #: 2		RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA, ET AL.		WELL #: 3		RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC USA				10041 350 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 104				RRCID -> 149914	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 13067	PERF.10924	- 12612					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-	
						1 3							
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-	
						1 3							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 154635	COMPL. DATE 09/30/1998	TOTAL DEPTH 14646	PERF.12577	- 12760				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 155299	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.12654	- 12704				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 156457	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 13661	PERF.10770	- 12946				
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	11 1	648 2	N	-0-			-0-	
						29 3							
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	10 1	623 2	N	-0-			-0-	
						29 3							
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	10 1	593 2	N	-0-			-0-	
						26 3							
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	10 1	619 2	N	-0-			-0-	
						25 3							
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	12 1	696 2	N	-0-			-0-	
						23 3							
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	11 1	654 2	N	-0-			-0-	
						22 3							
STATE PARK				WELL #: 6	RRCID -> 156968	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12924	- 13097				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380													
06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	771	1	8115	2	N	-0-	5
							364	3					
07	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	1087	1	11429	2	N	-0-	5
							534	3					
08	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	781	1	9720	2	N	-0-	5
							428	3					
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	341	1	3619	2	N	-0-	5
							149	3					
10	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	870	1	9737	2	N	-0-	5
							327	3					
*11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	500	1	5282	2	N	1	6
							176	3	1	9			



BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
WELL #: 2014		RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11384 - 12433			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	339 1 160 3	3571 2	N	-0-		1
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	341 1 167 3	3585 2	N	-0-		1
08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	293 1 160 3	3647 2	N	-0-		1
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	312 1 136 3	3310 2	N	-0-		1
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	303 1 114 3	3392 2	N	-0-		1
*11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	345 1 121 3	3647 2 1 9	N	1		2
-----											
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 12464	
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	374 1 177 3	3936 2	N	-0-		1
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	338 1 166 3	3558 2	N	-0-		1
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	319 1 175 3	3973 2 1 9	N	1		2
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	391 1 171 3	4145 2	N	-0-		2
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	378 1 142 3	4233 2	N	-0-		2
*11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	367 1 129 3	3875 2	N	-0-		2
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190819		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 13760		PERF.12371 - 12761	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192868		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 14575		PERF.12584 - 12608	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12518 - 12690	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	155	1	1633	2	N	-0-					1
						73	3									
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	163	1	1716	2	N	-0-					1
						80	3									
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1752	2	N	-0-					1
						77	3									
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	N	-0-					1
						68	3									
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	156	1	1746	2	N	-0-					1
						59	3									
11	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	160	1	1690	2	N	-0-					1
						56	3									

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1577	2	N	1					1
						71	3									
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	154	1	1619	2	N	-0-					1
						76	3									
08	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	126	1	1563	2	N	-0-					1
						69	3									
09	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	135	1	1436	2	N	-0-					1
						59	3									
10	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	138	1	1542	2	N	-0-					1
						52	3									
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	136	1	1436	2	N	-0-					1
						48	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

06	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	227	1	13349	2	N	1					5
						599	3									
07	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	223	1	13721	2	N	-0-					5
						641	3									
08	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	217	1	13409	2	N	-0-					5
						590	3									
09	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	216	1	13001	2	N	-0-					5
						535	3									
10	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	223	1	13301	2	N	-0-					5
						447	3									
*11	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	216	1	12463	2	N	2					7
						414	3									

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041	350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 13954	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226											
YZAGUIRRE J.		WELL #: R 2ST		RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947	- 13006		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-	
-----													
MORNINGSTAR GAS, INC.		586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #: 1		RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088	- 13378		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177	- 12195	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822	- 12660	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	980	-0-	-70	-0-	16	1 41	923 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	40	-0-	-1045	-0-	1	1 2	37 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	291	-0-	-856	-0-	4	1 12	275 2	N	-0-			-0-
09	990 N	209	-0-	-781	-0-	3	1 8	198 2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	9	1 19	553 2	N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4	1 9	260 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

06	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	162	1 426	9494 2	N	-0-			4
07	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	165	1 474	10143 2	N	-0-			4
08	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	161	1 436	9913 2	N	-0-			4
09	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	155	1 383	9307 2	N	-0-			4
10	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	155	1 310	9230 2	N	1			5
*11	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	147	1 283	8515 2	N	-0-			5

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

06	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	148	1 391	8719 2	N	-0-			3
07	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	150	1 431	9228 2	N	-0-			3
08	9982 X	9691	-0-	-291	-0-	148	1 402	9141 2	N	-0-			3
09	9660 X	9470	-0-	-190	-0-	149	1 369	8952 2	N	-0-			3
10	9982 X	9896	-0-	-86	-0-	158	1 316	9421 2	N	1			4
*11	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	157	1 301	9056 2	N	1			5

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	79	1	4667	2	N	-0-		2
						209	3						
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	77	1	4741	2	N	-0-		2
						221	3						
08	5363 X	4501	-0-	-862	-0-	69	1	4245	2	N	-0-		2
						187	3						
09	5190 X	4377	-0-	-813	-0-	69	1	4138	2	N	-0-		2
						170	3						
10	5363 X	4923	-0-	-440	-0-	78	1	4688	2	N	-0-		2
						157	3						
*11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	92	1	5307	2	N	1		3
						176	3	1	9				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

06	1230 N	1050	-0-	-180	-0-	17	1	989	2	N	-0-		-0-
						44	3						
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	2	N	-0-		-0-
						49	3						
08	3100 N	4985	-0-	1885	1885	76	1	4701	2	N	1		1
						207	3	1	9				
09	3000 N	7678	-0-	4678	6563	121	1	7258	2	N	-0-		1
						299	3						
10	3100 N	7456	-0-	4356	10919	119	1	7099	2	N	-0-		1
						238	3						
*11	17661 X	6742	-0-	-10919	-0-	111	1	6417	2	N	1		2
						213	3	1	9				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

06	870 N	786	-0-	-84	-0-	13	1	740	2	N	-0-		-0-
						33	3						
07	837 N	624	-0-	-213	-0-	10	1	587	2	N	-0-		-0-
						27	3						
08	930 N	647	-0-	-283	-0-	10	1	610	2	N	-0-		-0-
						27	3						
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	11	1	678	2	N	-0-		-0-
						28	3						
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	9	1	563	2	N	-0-		-0-
						19	3						
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	2	N	-0-		-0-
						34	3						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10451	-	15000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
06		990 N	432	-0-	-558	-0-	7 1	407 2	N	-0-				-0-
							18 3							
07		651 N	251	-0-	-400	-0-	4 1	236 2	N	-0-				-0-
							11 3							
08		1209 N	189	-0-	-1020	-0-	3 1	178 2	N	-0-				-0-
							8 3							
09		420 N	144	-0-	-276	-0-	2 1	136 2	N	-0-				-0-
							6 3							
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	6 1	350 2	N	-0-				-0-
							12 3							
*11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	9 1	531 2	N	-0-				-0-
							18 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10103	-	13144
06		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	18 1	1029 2	N	-0-				-0-
							46 3							
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	18 1	1096 2	N	-0-				-0-
							51 3							
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	18 1	1086 2	N	-0-				-0-
							48 3							
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	18 1	1101 2	N	-0-				-0-
							45 3							
10		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	18 1	1063 2	N	-0-				-0-
							36 3							
*11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18 1	1059 2	N	1				1
							35 3	1 9						
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	10766	-	13166
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 3	N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	13047	-	13706
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13636	-	14010
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----									
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID -> 172097	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13517	- 13648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172268	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13299	- 13702
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172363	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.13236	- 13620
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173041	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.13059	- 13637
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.14152	- 14176
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13639	- 13970
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 14575	PERF.13016	- 13486
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									

-----															
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 14		RRCID -> 194713	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13122	- 13750						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 243539	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14216	- 14244						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #: 15		RRCID -> 243752	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12932	- 12962						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE PARK			WELL #: 12		RRCID -> 257482	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 13306	PERF.13040	- 13076						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226												
YZAGUIRRE J.			WELL #: R 2ST		RRCID -> 155371	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 13448	PERF. N/A							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----													
BOB WEST (L-34-47)				10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 152904	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12528	- 15766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		420 N	369	-0-	-51	-0-	6 1	347 2	N		-0-		-0-
							16 3						
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	7 1	431 2	N		-0-		-0-
							20 3						
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	7 1	409 2	N		-0-		-0-
							18 3						
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 1	367 2	N		-0-		-0-
							15 3						
10		465 N	403	-0-	-62	-0-	6 1	384 2	N		-0-		-0-
							13 3						
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	6 1	340 2	N		-0-		-0-
							11 3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 154304	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.11880	- 13785				
06		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	105 1	6149 2	N		-0-		2
							276 3						
07		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	147 1	9058 2	N		-0-		2
							423 3						
08		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	126 1	7759 2	N		-0-		2
							341 3						
09		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	87 1	5212 2	N		-0-		2
							215 3						
10		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	74 1	4446 2	N		-0-		2
							149 3						
*11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	67 1	3890 2	N		1		3
							129 3	1 9					
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7	RRCID -> 158900	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12536	- 12674				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 6	RRCID -> 160882	COMPL. DATE 05/04/1996	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14398	- 14432				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 8	RRCID -> 164252	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13040	- 15030				
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	35 1	2075 2	N		-0-		1
							93 3						
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	34 1	2077 2	N		-0-		1
							97 3						
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	34 1	2112 2	N		-0-		1
							93 3						
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	39 1	2360 2	N		-0-		1
							97 3						
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	38 1	2280 2	N		-0-		1
							77 3						
*11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	36 1	2101 2	N		-0-		1
							70 3						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	46	1	2706	2	N	-0-	1
							121	3					
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	44	1	2688	2	N	-0-	1
							126	3					
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	44	1	2686	2	N	-0-	1
							118	3					
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	42	1	2551	2	N	-0-	1
							105	3					
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	43	1	2579	2	N	-0-	1
							87	3					
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	43	1	2476	2	N	-0-	1
							82	3					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	101	-0-	101	101	2	1	95	2	N	-0-	-0-
							4	3					
08	14B2	EXT	48	-0-	48	149	1	1	45	2	N	-0-	-0-
							2	3					
09	14B2	EXT	29	-0-	29	178	28	2	1	3	N	-0-	-0-
10	211	X	33	-0-	-178	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
							1	3					
*11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-
							1	3					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

06	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	167	1	9831	2	N	-0-	8
							441	3					
07	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	387	1	23876	2	N	-0-	8
							1115	3					
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	234	1	14398	2	N	-0-	8
							633	3					
09	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	322	1	19380	2	N	1	9
							798	3	1	9			
10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	289	1	17262	2	N	-0-	9
							580	3					
*11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	226	1	13091	2	N	1	10
							435	3	1	9			

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	22	1	1267	2	N	-0-			-0-
						57	3							
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1109	2	N	-0-			-0-
						52	3							
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	24	1	1487	2	N	1			1
						65	3		1	9				
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	25	1	1500	2	N	-0-			1
						62	3							
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	26	1	1567	2	N	-0-			1
						53	3							
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1713	2	N	-0-			1
						57	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
						2	3							
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
						3	3							
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
						2	3							
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
						3	3							
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-
						4	3							
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-			-0-
						5	3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	13	1	783	2	N	-0-			-0-
						35	3							
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	13	1	818	2	N	-0-			-0-
						38	3							
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	13	1	820	2	N	-0-			-0-
						36	3							
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	12	1	705	2	N	-0-			-0-
						29	3							
10	868 N	801	-0-	-67	-0-	13	1	762	2	N	-0-			-0-
						26	3							
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	13	1	729	2	N	-0-			-0-
						24	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

06	420 N	266	-0-	-154	-0-	4	1	251	2	N	-0-			-0-
						11	3							
07	403 N	174	-0-	-229	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
						8	3							
08	341 N	131	-0-	-210	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-
						5	3							
09	270 N	20	-0-	-250	-0-	19	2	1	3	N	-0-			-0-
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	17	2	1	3	N	-0-			-0-
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	23	1	1374	2	N	-0-		-0-
						62	3						
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	24	1	1477	2	N	-0-		-0-
						69	3						
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	24	1	1472	2	N	1		1
						65	3		1	9			
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24	1	1471	2	N	-0-		1
						61	3						
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	26	1	1536	2	N	-0-		1
						52	3						
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	2	N	-0-		1
						49	3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	92	1	5391	2	N	-0-		2
						242	3						
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	89	1	5487	2	N	-0-		2
						256	3						
08	5890 X	5792	-0-	-98	-0-	89	1	5463	2	N	-0-		2
						240	3						
09	5730 X	5624	-0-	-106	-0-	88	1	5317	2	N	-0-		2
						219	3						
10	5921 X	5385	-0-	-536	-0-	86	1	5127	2	N	-0-		2
						172	3						
11	5730 X	5017	-0-	-713	-0-	83	1	4774	2	N	1		3
						159	3		1	9			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	83	1	4889	2	N	-0-		3
						219	3						
07	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	112	1	6878	2	N	-0-		3
						321	3						
08	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	159	1	9828	2	N	-0-		3
						432	3						
09	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	164	1	9865	2	N	-0-		3
						406	3						
10	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	127	1	7586	2	N	-0-		3
						255	3						
*11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	96	1	5528	2	N	1		4
						184	3		1	9			

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	14539 - 16042			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
							1	3							
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	-0-	11	2	1	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	16	2	1	3	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	27	2	1	3	N	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	-0-	92	1	972	2	N	-0-			-0-
							44	3							
07	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	-0-	96	1	1014	2	N	-0-			-0-
							47	3							
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	-0-	80	1	1002	2	N	-0-			-0-
							44	3							
09	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	-0-	92	1	972	2	N	-0-			-0-
							40	3							
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1033	2	N	-0-			-0-
							35	3							
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	2	N	1			1
							35	3	1	9					

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 12384		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	2704 - 2714			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
U.S.A. GAS UNIT 2		WELL #:		1ST	RRCID ->	180337	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	7140 - 7324			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1447 N	1447	-0-	-0-	360 1	1087 2		N	-0-	3 1	-0-
07		1519 N	1355	-0-	-164	453 1	902 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1299	-0-	-189	388 1	911 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1159	-0-	-281	413 1	746 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1285	-0-	-79	534 1	751 2		N	-0-		-0-
11		1260 N	1199	-0-	-61	435 1	764 2		N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438												
06		925 N	925	-0-	-0-	230 1	695 2		Y	-0-		60
07		961 N	959	-0-	-2	321 1	638 2		Y	-0-		60
08		961 N	927	-0-	-34	277 1	650 2		Y	-0-		60
09		930 N	843	-0-	-87	300 1	543 2		Y	-0-		60
10		961 N	697	-0-	-264	290 1	407 2		Y	-0-		60
*11		925 N	925	-0-	-0-	336 1	589 2		Y	-0-		60
-----												
PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268												
06		840 N	838	-0-	-2	209 1	629 2		N	-0-		-0-
07		899 N	894	-0-	-5	299 1	595 2		N	-0-		-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	269 1	631 2		N	-0-		-0-
09		840 N	836	-0-	-4	298 1	538 2		N	-0-		-0-
10		899 N	869	-0-	-30	361 1	508 2		N	-0-		-0-
11		870 N	865	-0-	-5	314 1	551 2		N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530												
06		870 N	870	-0-	-0-	217 1	653 2		Y	-0-		60
07		930 N	897	-0-	-33	300 1	597 2		Y	-0-		60
08		899 N	866	-0-	-33	259 1	607 2		Y	-0-		60
09		870 N	744	-0-	-126	265 1	479 2		Y	-0-		60
10		899 N	655	-0-	-244	272 1	383 2		Y	-0-		60
11		840 N	758	-0-	-82	275 1	483 2		Y	-0-		60
-----												
ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764												
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	2	N	-0-	8	1			8
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	98	2	N	-0-					8
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	2	N	-0-					8
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					8
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	59	1	82	2	N	-0-					8
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	118	2	N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	53	1	106	2	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	57	1	103	2	N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	65	1	91	2	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	53	1	94	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	765	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	1074	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	917	1	2154	2	N	-0-					-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1071	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	1466	1	2062	2	N	-0-					-0-
*11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1269	1	2226	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

06	270 N	193	-0-	-77	-0-	48	1	145	2	N	-0-					-0-
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	71	1	142	2	N	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	64	1	151	2	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	75	1	135	2	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	90	1	127	2	N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	76	1	134	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	43	1	130	2	N	-0-	1	1		-0-	
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	61	1	122	2	N	-0-				-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	2	N	-0-				-0-	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	64	1	116	2	N	-0-				-0-	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	77	1	109	2	N	-0-				-0-	
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	61	1	108	2	N	-0-				-0-	
-----																	
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502																	
06		720 N	620	-0-	-100	-0-	154	1	466	2	N	-0-				-0-	
07		620 N	565	-0-	-55	-0-	189	1	376	2	N	-0-				-0-	
08		682 N	506	-0-	-176	-0-	151	1	355	2	N	-0-				-0-	
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	225	1	406	2	N	-0-				-0-	
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	275	1	387	2	N	-0-				-0-	
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	177	1	310	2	N	-0-				-0-	
-----																	
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056																	
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	51	1	154	2	N	-0-				-0-	
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	69	1	136	2	N	-0-				-0-	
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	57	1	134	2	N	-0-				-0-	
09		210 N	182	-0-	-28	-0-	65	1	117	2	N	-0-				-0-	
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	88	1	123	2	N	-0-				-0-	
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	74	1	131	2	N	-0-				-0-	
-----																	
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306																	
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	137	1	414	2	N	-0-				-0-	
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	196	1	390	2	N	-0-				-0-	
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	181	1	424	2	N	-0-				-0-	
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	212	1	383	2	N	-0-				-0-	
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	257	1	362	2	N	-0-				-0-	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	218	1	382	2	N	-0-				-0-	



-----																	
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226																	
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	493	1	1487	2	N	-0-	9	1			19
07		2511 N	2155	-0-	-356	-0-	721	1	1434	2	N	-0-					19
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	668	1	1568	2	N	-0-					19
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	767	1	1387	2	N	-0-					19
10		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	879	1	1237	2	N	-0-					19
*11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	885	1	1553	2	N	-0-					19
-----																	
PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154																	
06		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	661	1	1993	2	N	-0-					-0-
07		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	762	1	1515	2	N	-0-					-0-
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	858	1	2016	2	N	-0-					-0-
09		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	1014	1	1833	2	N	-0-					-0-
10		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	1249	1	1757	2	N	-0-					-0-
*11		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	993	1	1740	2	N	-0-					-0-
-----																	
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914																	
06		4620 X	4350	-0-	-270	-0-	1083	1	3267	2	N	-0-					-0-
07		4774 X	4454	-0-	-320	-0-	1490	1	2964	2	N	-0-					-0-
08		4681 X	4424	-0-	-257	-0-	1321	1	3103	2	N	-0-					-0-
09		4530 X	4148	-0-	-382	-0-	1478	1	2670	2	N	-0-					-0-
10		4464 X	4352	-0-	-112	-0-	1808	1	2544	2	N	-0-					-0-
11		4320 X	4202	-0-	-118	-0-	1526	1	2676	2	N	-0-					-0-
-----																	
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695																	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	N	-0-					-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	2	N	-0-					-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	37	1	87	2	N	-0-					-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	78	2	N	-0-					-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	54	1	77	2	N	-0-					-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	N	-0-					-0-
-----																	
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088																	
06		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	688	1	5302	2	N	-0-					-0-
07		6014 X	5810	-0-	-204	-0-	789	1	5021	2	N	-0-					-0-
08		5921 X	5480	-0-	-441	-0-	729	1	4751	2	N	-0-					-0-
09		5820 X	5755	-0-	-65	-0-	855	1	4900	2	N	-0-					-0-
10		5828 X	5373	-0-	-455	-0-	606	1	4767	2	N	-0-					-0-
*11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	678	1	5054	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																			
FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418																			
06	1230	N	278	-0-	-952	-0-	69	1	209	2	N	-0-		-0-					-0-
07	1054	N	302	-0-	-752	-0-	101	1	201	2	N	-0-		-0-					-0-
08	744	N	17	-0-	-727	-0-	5	1	12	2	N	-0-		-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	9	1	12	2	N	-0-		-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-					-0-
-----																			
PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608																			
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1232	1	3719	2	N	-0-	14	1					14
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	1620	1	3223	2	N	-0-							14
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1440	1	3382	2	N	-0-							14
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1487	1	2688	2	N	-0-							14
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1736	1	2442	2	N	-0-							14
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1497	1	2625	2	N	-0-							14
-----																			
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504																			
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	44	1	131	2	N	-0-		-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	62	1	122	2	N	-0-		-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	46	1	107	2	N	-0-		-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	54	1	98	2	N	-0-		-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	65	1	92	2	N	-0-		-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	40	1	70	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																			
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902																			
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	659	1	1987	2	N	-0-		-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	965	1	1920	2	N	-0-		-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	825	1	1939	2	N	-0-		-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	921	1	1663	2	N	-0-		-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	1217	1	1713	2	N	-0-		-0-					-0-
*11	3000	N	3454	-0-	454	-0-	454	1	2200	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																			
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488																			
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	479	1	1444	2	N	-0-		-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	607	1	1207	2	N	-0-		-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	573	1	1345	2	N	-0-		-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	645	1	1165	2	N	-0-		-0-					-0-
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	690	1	971	2	N	-0-		-0-					-0-
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	534	1	936	2	N	-0-		-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

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

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

06	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	459	1	1386	2	N	-0-	5	1			14
07	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	648	1	1289	2	N	-0-					14
08	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	563	1	1323	2	N	-0-					14
09	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	640	1	1157	2	N	-0-					14
10	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	759	1	1067	2	N	-0-					14
11	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	605	1	1062	2	N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	2160 X	36	-0-	-2124	-0-	9	1	27	2	N	-0-					-0-
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	1248	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	991	1	2329	2	N	-0-					-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	1339	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	1371	1	1928	2	N	-0-					-0-
*11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	908	1	1592	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

06	600 N	583	-0-	-17	-0-	145	1	438	2	N	-0-					-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	200	1	399	2	N	-0-					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	186	1	438	2	N	-0-					-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	203	1	366	2	N	-0-					-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	255	1	358	2	N	-0-					-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	207	1	364	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4197	-0-	-693	-0-	4197 2		Y	-0-		-0-
07	5053 X	3777	-0-	-1276	-0-	3777 2		Y	-0-		-0-
08	4991 X	4383	-0-	-608	-0-	4383 2		Y	-0-		-0-
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	309 1	4272 2	Y	-0-		-0-
10	4340 X	3522	-0-	-818	-0-	249 1	3273 2	Y	-0-		-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

06	4500 X	4270	-0-	-230	-0-	4270 2		Y	-0-		-0-
07	4650 X	4520	-0-	-130	-0-	4520 2		Y	-0-		-0-
08	4650 X	3324	-0-	-1326	-0-	3324 2		Y	-0-		-0-
09	4470 X	4429	-0-	-41	-0-	299 1	4130 2	Y	-0-		-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	302 1	3966 2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

06	600 N	528	-0-	-72	-0-	45 1	483 3	Y	-0-		1
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	54 1	500 3	Y	-0-		1
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	95 1	318 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	36 1	367 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	301	-0-	-257	-0-	59 1	242 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	47 1	335 3	Y	-0-		-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	127 1	1376 3	N	-0-		62
07	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	145 1	1337 3	N	2	2 8	62
08	1674 N	1250	-0-	-424	-0-	288 1	962 3	N	-0-		62
09	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	110 1	1112 3	N	1	1 8	62
10	1488 N	1130	-0-	-358	-0-	221 1	907 3	N	2	2 8	62
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	147 1	1055 3	N	3	3 8	62

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

06	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	267 1	2896 3	Y	26		193
07	3441 X	2460	-0-	-981	-0-	239 1	2203 3	Y	16		209
08	3441 X	857	-0-	-2584	-0-	195 1	652 3	Y	9	187 1	31
09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-	287 1	2899 3	Y	4		35
10	3410 X	272	-0-	-3138	-0-	53 1	216 3	Y	3		38
11	3180 X	1840	-0-	-1340	-0-	223 1	1600 3	Y	15		53

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	310	1	934	2	N	-0-		-0-
07		1271 X	1122	-0-	-149	-0-	375	1	747	2	N	-0-		-0-
08		1271 X	1223	-0-	-48	-0-	365	1	858	2	N	-0-		-0-
09		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	822	1	1485	2	N	-0-		-0-
10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	1298	1	1827	2	N	-0-		-0-
*11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	1038	1	1821	2	N	-0-		-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

06		60 N	52	-0-	-8	-0-	13	1	39	2	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

06		2850 X	1389	-0-	-1461	-0-	346	1	1043	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	1440	-0-	-1505	-0-	482	1	958	2	N	-0-		-0-
08		1581 X	1456	-0-	-125	-0-	435	1	1021	2	N	-0-		-0-
09		1530 X	1328	-0-	-202	-0-	473	1	855	2	N	-0-		-0-
10		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1099	1	1547	2	N	-0-		-0-
*11		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	624	1	1094	2	N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

06		2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2532	3	152	9	Y	138	124	1	100
07		4712 #	1309	-0-	-3403	-0-	397	2	851	3	Y	55	34	1	121
							61	9							
08		4712 #	2729	-0-	-1983	-0-	2615	3	114	9	Y	104	108	1	117
09		4560 #	2892	-0-	-1668	-0-	476	1	2324	3	Y	84	109	1	92
							92	9							
10		DLQ G-10	2617	-0-	2617	2617	498	1	2003	3	Y	105	66	1	131
							116	9							
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2617					Y	NO RPT			131

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
 MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	225	-0-	-375	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	123	1	810	3	N	-0-					-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	288	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	N	-0-					-0-
11	900 N	447	-0-	-453	-0-	72	1	375	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492		
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516 2	8 9 Y	7		11
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	Y	-0-		11
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-		11
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	Y	-0-		11
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2	Y	-0-		11
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 2	Y	-0-		11
BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866		
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4171 2	41 9 Y	37		41
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4293 2	29 9 Y	26		67
08	4340 X	4208	-0-	-132	-0-	4194 2	14 9 Y	13	53 1	27
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2	Y	-0-		27
10	4340 X	3793	-0-	-547	-0-	3793 2	Y	-0-		27
11	4200 X	3695	-0-	-505	-0-	3695 2	Y	-0-		27
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2670 #	2486	-0-	-184	-0-	2409	2	77	9	Y	70					87
07		2945	2945	-0-	-0-	-0-	2872	2	73	9	Y	66					153
08		2976 N	2672	-0-	-304	-0-	2672	2			Y	-0-	138	1			15
09		2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2168	2	15	9	Y	14					29
10		2945 N	2794	-0-	-151	-0-	2784	2	10	9	Y	9					38
*11		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					38

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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



BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)															
EOG RESOURCES, INC.															
KING RANCH BORREGOS															
WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS															
WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS															
WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS															
WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741															
06		5070 X	4324	-0-	-746	-0-	104	1	4192	2	Y	25	25	1	2
07		5115 X	2567	-0-	-2548	-0-	28	9	2481	2	Y	14	14	1	2
08		4619 X	2418	-0-	-2201	-0-	71	1	2353	2	Y	2			4
09		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	15	9	4528	2	Y	24	26	1	2
10		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	63	1	4467	2	Y	-0-	2	1	-0-
*11		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	2	9	4198	2	Y	-0-			-0-
							168	1							
							189	1							
-----															
KING RANCH BORREGOS															
WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON															
WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73CT		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 08/20/1954		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403								
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
07	1426 N	1001	-0-	-425	-0-	28	1	959	2	Y	13	13	1			2
						14	9									
08	1767 N	298	-0-	-1469	-0-	8	1	290	2	Y	-0-					2
09	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	38	1	1403	2	Y	17	18	1			1
						19	9									
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	65	1	1722	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID -> 062407		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040								
06	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	180	1	7254	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	6510 X	4228	-0-	-2282	-0-	118	1	4109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	6510 X	1719	-0-	-4791	-0-	45	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	251	1	9264	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	391	1	10410	2	Y	-0-					-0-
*11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 213DF		RRCID -> 064116		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		303 D	RRCID ->	064405	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	4760 - 5594			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 C	RRCID ->	067354	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6730 - 6750			
06	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	75	1	1889	2	Y	-0-				-0-
07	2232 N	1427	-0-	-805	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-				-0-
08	2294 N	980	-0-	-1314	-0-	25	1	955	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3037	-0-	37	37	87	1	2950	2	Y	-0-				-0-
10	2676 N	2639	-0-	-37	-0-	83	1	2556	2	Y	-0-				-0-
*11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5888 - 6908			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 D	RRCID ->	070024	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6231 - 6256			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000			
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	117	1	4716	2	Y	-0-				-0-
07	3906 X	2872	-0-	-1034	-0-	80	1	2792	2	Y	-0-				-0-
08	3906 X	794	-0-	-3112	-0-	21	1	773	2	Y	-0-				-0-
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	105	1	3877	2	Y	-0-				-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	205	1	5466	2	Y	-0-				-0-
11	3780 X	3715	-0-	-65	-0-	160	1	3555	2	Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694			
06	DLQ G-10	1409	-0-	1409	1409	54	1	1355	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	811	-0-	811	2220	28	1	783	2	Y	-0-				-0-
08	1700 N	1274	-0-	-426	1794	32	1	1242	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2347	-0-	-653	1141	68	1	2279	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2146	-0-	-954	187	67	1	2079	2	Y	-0-				-0-
*11	2222 N	2035	-0-	-187	-0-	59	1	1976	2	Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 D	RRCID ->	074955	COMPL. DATE	12/25/1978	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6762 - 6790			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 4994 -	6296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5050 -	5080	
06	4110 X	3604	-0-	-506	-0-	87	1	3517	2	Y	-0-		-0-
07	4247 X	1656	-0-	-2591	-0-	46	1	1610	2	Y	-0-		-0-
08	4247 X	1995	-0-	-2252	-0-	52	1	1943	2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	2888	-0-	-1222	-0-	76	1	2812	2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	2840	-0-	-1407	-0-	103	1	2737	2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	3062	-0-	-538	-0-	132	1	2930	2	Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		546 F	RRCID ->	076851	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 5055 -	5362	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364HJ	RRCID ->	077272	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 4784 -	6465	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		425DF	RRCID ->	083854	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6448 -	7010	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6246 -	6647	
06	2940 X	2153	-0-	-787	-0-	83	1	2070	2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-		-0-
08	3007 X	679	-0-	-2328	-0-	17	1	662	2	Y	-0-		-0-
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	132	1	4471	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	4202	-0-	1102	1102	132	1	4070	2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3715	-0-	715	1817	108	1	3607	2	Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5838 -	6240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----													
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7176 - 7184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	3360 X	2111	-0-	-1249	-0-	2101 2	10 9	Y	9	9	26 1		37
07	3472 X	1432	-0-	-2040	-0-	1429 2	3 9	Y	3	3	19 1		21
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-				21
09	3030 X	2703	-0-	-327	-0-	2702 2	1 9	Y	1				22
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2720 2	15 9	Y	14		15 1		21
*11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2173 2	12 9	Y	11		15 1		17
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 280		RRCID -> 101250		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5134 - 5468			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 5008 - 6650			
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6197 2	30 9	Y	27	27 1			2
07	5952 X	3539	-0-	-2413	-0-	3522 2	17 9	Y	15	15 1			2
08	5673 X	642	-0-	-5031	-0-	641 2	1 9	Y	1				3
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	2 1	6564 2	Y	25	26 1			2
						28 9							
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	1 1	6400 2	Y	27	27 1			2
						30 9							
11	5760 X	5407	-0-	-353	-0-	2 1	5382 2	Y	21	21 1			2
						23 9							
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 4709 - 6436			
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	81 1	3260 2	N	-0-				-0-
07	2976 X	2078	-0-	-898	-0-	58 1	2020 2	N	-0-				-0-
08	2976 X	1020	-0-	-1956	-0-	27 1	993 2	N	-0-				-0-
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	109 1	4036 2	N	-0-				-0-
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	136 1	3628 2	N	-0-				-0-
*11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	154 1	3418 2	N	-0-				-0-
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6258 - 6781			
06	1620 N	65	-0-	-1555	-0-	65 2		Y	-0-				-0-
07	1302 N	452	-0-	-850	-0-	452 2		Y	-0-				-0-
08	899 N	8	-0-	-891	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-				-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-				-0-
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-				-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 306DF		RRCID -> 111541		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 4771 - 6520			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS		//CONT.// //CONT.//		10730 013 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
		WELL #:		621	RRCID ->	112628	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5938 -	5998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	271	1	6798	2	Y	16	16	1			1
07	6913 X	3179	-0-	-3734	-0-	110	1	3061	2	Y	7	7	1			1
08	6913 X	349	-0-	-6564	-0-	8	1	340	2	Y	-0-					1
09	6690 X	3080	-0-	-3610	-0-	88	1	2984	2	Y	7	7	1			1
10	6913 X	6169	-0-	-744	-0-	194	1	5975	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	6690 X	5940	-0-	-750	-0-	173	1	5767	2	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		618	RRCID ->	118174	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5382 -	5390			
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	26	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	62	1	2081	2	Y	-0-					-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	55	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1952	2	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547DF	RRCID ->	118272	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5388 -	6362			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		528	RRCID ->	120419	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	6506 -	6525			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		135	RRCID ->	120992	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6884 -	6942			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291DH	RRCID ->	127849	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5880 -	5979			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	-0-	90	1	3110	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	1452	-0-	-3167	-0-	-0-	38	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	6806	2	Y	-0-					-0-
10	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	6118	2	Y	-0-					-0-
*11	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	6065	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3157	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	-0-	55	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	3100 X	1007	-0-	-2093	-0-	-0-	26	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3519	2	Y	-0-					-0-
*11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4178	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3232	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	1771	-0-	-1422	-0-	-0-	50	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	1865	-0-	-1266	-0-	-0-	49	1	1816	2	Y	-0-					-0-
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3423	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	-0-	119	1	3178	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	3179	-0-	-121	-0-	-0-	137	1	3042	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	276	-0-	-251	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	-0-	10	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	4184	-0-	1184	-0-	1184	120	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2567	-0-	-533	-0-	-0-	81	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*11	2608 N	1957	-0-	-651	-0-	-0-	57	1	1900	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	13200 X	12323	-0-	-877	-0-	293	1	11814	2	Y	196	198	14
						216	9						
07	13640 X	7052	-0-	-6588	-0-	194	1	6739	2	Y	108	107	15
						119	9						
08	13640 X	3073	-0-	-10567	-0-	80	1	2986	2	Y	6		21
						7	9						
09	13200 X	10572	-0-	-2628	-0-	275	1	10151	2	Y	133	142	12
						146	9						
10	13640 X	12534	-0-	-1106	-0-	440	1	11720	2	Y	340	321	31
						374	9						
11	12330 X	7824	-0-	-4506	-0-	329	1	7300	2	Y	177	189	19
						195	9						
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680													
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	15	1	608	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	332	-0-	-598	-0-	9	1	323	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	155	-0-	-496	-0-	4	1	151	2	Y	-0-		-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	Y	-0-		-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M850E	RRCID ->	268603	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6850 - 6958
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 X	155	-0-	-565	-0-	4 1	151 2	N	-0-			-0-
07	744 X	61	-0-	-683	-0-	2 1	59 2	N	-0-			-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09	540 X	12	-0-	-528	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5154 - 5364
06	4770 X	4024	-0-	-746	-0-	97 1	3927 2	N	-0-			-0-
07	4929 X	2231	-0-	-2698	-0-	62 1	2169 2	N	-0-			-0-
08	4929 X	777	-0-	-4152	-0-	20 1	757 2	N	-0-			-0-
09	4770 X	3768	-0-	-1002	-0-	99 1	3669 2	N	-0-			-0-
10	4929 X	2762	-0-	-2167	-0-	100 1	2662 2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3899	-0-	-121	-0-	168 1	3731 2	N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	2870 - 4648
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		927	RRCID ->	279108	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BORREGOS (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	8331 - 8335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-08)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13950 X	10482	-0-	-3468	-0-	115	1	9939	2	Y	389	389	1			29
						428	9									
07	15035 X	5563	-0-	-9472	-0-	115	1	5222	2	Y	205	205	1			29
						226	9									
08	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					29
09	14550 X	12231	-0-	-2319	-0-	144	1	11627	2	Y	418	411	1			36
						460	9									
10	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	170	1	13163	2	Y	257	270	1			23
						283	9									
*11	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	159	1	10994	2	Y	199	201	1			21
						219	9									

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10069 - 10124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF. 10742 - 10970

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 10846 - 11038

06	0	3702	-0-	3702	B	-23265	83	1	3341	2	N	253	252	1		19
							278	9								
07	0	2121	-0-	2121	B	-21144	55	1	1902	2	N	149	147	1		21
							164	9								
08	3875	1391	-0-	-2484	B	-23628	1373	2	18	9	N	16				37
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2778	CANCELLED UNDERAGE ->											
09	0	2348	-0-	2348	B	-430	2181	2	167	9	N	152	176	1		13
10	0	2682	-0-	2682	B	2252	2476	2	206	9	N	187	183	1		17
*11	4930 N	2678	-0-	-2252	B	-0-	2487	2	191	9	N	174	172	1		19

BORREGOS (ZONE S-15, N)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BORREGOS (ZONE V-15, E)			10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
06		18793 R	18793	-0-	-0-	-0-	206 1	18053 2	N	485	482 1		36
							534 9						
07		17608 #	9935	-0-	-7673	-0-	208 1	9451 2	N	251	251 1		36
							276 9						
08		20305 #	-0-	-0-	-20305	-0-			N	-0-			36
09		19650 #	13101	-0-	-6549	-0-	156 1	12607 2	N	307	316 1		27
							338 9						
10		20305 #	12185	-0-	-8120	-0-	140 1	11104 2	N	855	805 1		77
							941 9						
11		18780 #	10922	-0-	-7858	-0-	141 1	9990 2	N	719	719 1		77
							791 9						

-----													
BORREGOS, (ZONE V-19,N)			10730 825		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 594		RRCID -> 121407		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
BORREGOS (ZONE V-35)			10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324			
06	7030	X	7030	-0-	-0- B	-0-	528 1	6265 2	N	215	213 1		16
							237 9						
07	5983	X	3959	-0-	-2024 B	-0-	328 1	3499 2	N	120	119 1		17
							132 9						
08	5983	X	661	-0-	-5322 B	-0-	658 2	3 9	N	3			20
09	5790	X	2650	-0-	-3140 B	-0-	2569 2	81 9	N	74	88 1		6
10	5983	X	2081	-0-	-3902 B	-0-	119 1	1933 2	N	26	30 1		2
							29 9						
11	5790	X	2155	-0-	-3635 B	-0-	112 1	2015 2	N	25	24 1		3
							28 9						

-----													
BORREGOS (ZONE V-35)													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH SEELIGSON													
//CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
//CONT.// 253162													
WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		16890 X	11977	-0-	-4913 B	-0-	933 1	10897 2		N	134	137 1	10
07		17453 X	6599	-0-	-10854 B	-0-	147 9	5954 2		N	71	71 1	10
08		12214 X	377	-0-	-11837 B	-0-	78 9	1 9		N	1		11
09		11970 X	1979	-0-	-9991 B	-0-	376 2	22 9		N	20	29 1	2
10		12369 X	1918	-0-	-10451 B	-0-	1957 2	110 1	1785 2	N	21	21 1	2
11		11970 X	3745	-0-	-8225 B	-0-	23 9	197 1	3548 2	N	-0-	2 1	-0-
-----													
BORREGOS (ZONE V-40)													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH SEELIGSON													
10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG													
253162													
WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335													
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KING RANCH SEELIGSON													
WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BORREGOS (ZONE 7730')													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH BORREGOS													
10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG													
253162													
WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
BOYLE (H-)													
H & P EXPLORATION CO.													
ROOS BENNETT B													
11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
341526													
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747													
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	769 2	182 9		N	165	182 1	178
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 2	261 9		N	237	183 1	232
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	996 2	252 9		N	229	362 1	99
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	917 2	243 9		N	221	181 1	139
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	870 2	171 9		N	155	178 1	116
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	732 2	237 9		N	215	182 1	149

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2	N	-0-			-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 H & P EXPLORATION CO. 341526  
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

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

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	26	1	73	2	N	-0-	-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	25	1	78	2	N	-0-	-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	118	1	32	2	N	-0-	-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	N	-0-	-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	116	1	29	2	N	-0-	-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
H & P EXPLORATION CO.		341526											
ROOS BENNETT		WELL #: 1 T		RRCID -> 234611		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			177
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
ORPHAN WELLS, LLC		627006											
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 150853		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835											
ORTIZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276191		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	413	-0-	-937	-0-	27 1	385 2	N	1				93
07	930 N	388	-0-	-542	-0-	25 1	353 2	N	9				102
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	94 1	706 2	N	10				112
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	123 1	1142 2	N	10				122
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	99 1	852 2	N	10				132
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	121 1	786 2	N	10				142

BELIA BARRERA		1		RRCID -> 276350		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	148 1	2111 2	N	26				242
07	1395 X	1240	-0-	-155	-0-	29 9	1137 2	N	21	191 1			72
*08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	80 1	1040 2	N	10				82
*09	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	23 9	1702 2	N	10				92
10	2480 X	1640	-0-	-840	-0-	158 1	1435 2	N	10				102
11	2280 X	1462	-0-	-818	-0-	11 9	1233 2	N	10				112

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//	11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
FREDCO			284921								
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:	6	RRCID -> 144532	COMPL. DATE 02/28/1993	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7626 - 7630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 113613	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8388 - 8398			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 116369	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 7207 - 7214			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	5	RRCID -> 125039	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 - 7560			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:	3	RRCID -> 125955	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 - 8120			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 126053	COMPL. DATE 11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 - 7545			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRAMAN (YEGUA)			//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			//CONT.//		681459										
FOSTER, DORIS ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 131345			COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUN EXPLORATION, INC.					829289										
VANOVER			WELL #:		1	RRCID -> 146384			COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124				
06		3000 N	2000	-0-	-1000	2162	1954	2	46	9	N	42			87
07		3100 N	2023	-0-	-1077	1085	1983	2	40	9	N	36			123
08		3100 N	2032	-0-	-1068	17	1999	2	33	9	N	30			153
09		2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1935	2	10	9	N	9			162
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2003	2	74	9	N	67	141	1	88
*11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1933	2	100	9	N	91			179
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954										
GAFFORD			WELL #:		2	RRCID -> 137846			COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRANNON (BREN, LO.)					11420 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
EOG RESOURCES, INC.					253162										
BLACKLAND GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 274848			COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRANNON (GUEDIN, LO.)					11420 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261										
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.			WELL #:		1	RRCID -> 118489			COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234				
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			62
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			62
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			62
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			62
10		558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-			62
11		780 N	349	-0-	-431	-0-	349	2			N	-0-			62
-----															
BRAULIA (MILLER)					11504 090	ASSOCIATED			ONE WELL						
SMITH PRODUCTION INC.					789662										
REILLY HEIRS			WELL #:		32	RRCID -> 242218			COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			259
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			259
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			259
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

-----  
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

-----  
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

-----  
 MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

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

-----  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590																	
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	194	1	1295	2	Y	331	315	1			16
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	364	9	1297	2	Y	374	390	1			-0-
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	180	1	1267	2	Y	418	367	1			51
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	411	9	1317	2	Y	15	25	1			41
10		1426 N	1280	-0-	-146	-0-	173	1	1174	2	Y	21	20	1			42
*11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	460	9	1333	2	Y	12	11	1			43
							196	1									
							17	9									
							83	1									
							23	9									
							141	1									
							13	9									
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	Y	30	29	1	1
						33	9							
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	202	1	1460	2	Y	35	36	1	-0-
						39	9							
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	2	Y	38	33	1	5
						42	9							
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	189	1	1275	2	Y	45	50	1	-0-
						50	9							
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	103	1	1468	2	Y	42	40	1	2
						46	9							
11	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	113	1	1062	2	Y	24	22	1	4
						26	9							
-----														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	29	28	1	1
						32	9							
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	203	1	1466	2	Y	21	22	1	-0-
						23	9							
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	186	1	1357	2	Y	24	21	1	3
						26	9							
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	221	1	1488	2	Y	12	15	1	-0-
						13	9							
10	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	101	1	1434	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	160	1	1510	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
06	6000 X	4635	-0-	-1365	-0-	575	1	3828	2	Y	211	201	1	10
						232	9							
07	6138 X	4446	-0-	-1692	-0-	538	1	3878	2	Y	27	37	1	-0-
						30	9							
08	5270 X	3512	-0-	-1758	-0-	417	1	3051	2	Y	40	35	1	5
						44	9							
09	4770 X	3814	-0-	-956	-0-	492	1	3311	2	Y	10	15	1	-0-
						11	9							
10	4650 X	3930	-0-	-720	-0-	257	1	3659	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
11	4500 X	2419	-0-	-2081	-0-	231	1	2180	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	12	RRCID ->	227911	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	6916 - 6928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	70	RRCID ->	230497	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	6951 - 7934				
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	111	1	741	2	Y	53	50	1		10
						58	9								
07	961 N	835	-0-	-126	-0-	96	1	694	2	Y	41	51	1		-0-
						45	9								
08	1116 N	958	-0-	-158	-0-	108	1	789	2	Y	55	48	1		7
						61	9								
09	900 N	719	-0-	-181	-0-	90	1	609	2	Y	18	25	1		-0-
						20	9								
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	51	1	732	2	Y	21	20	1		1
						23	9								
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	66	1	623	2	Y	12	11	1		2
						13	9								
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	13	RRCID ->	230566	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7484 - 7630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HERMANN, E.		WELL #:	12	RRCID ->	230754	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	5370 - 5378				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HERMANN, E.		WELL #:	14	RRCID ->	231811	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	7129 - 7384				
06	600 N	122	-0-	-478	-0-	16	1	106	2	Y	-0-				23
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	156	1	1123	2	Y	-0-				23
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	879	2	Y	-0-				23
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-				23
10	930 N	122	-0-	-808	-0-	8	1	114	2	Y	-0-				23
11	900 N	366	-0-	-534	-0-	35	1	331	2	Y	-0-				23
ALVAREZ		WELL #:	1	RRCID ->	231968	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	5864 - 7116				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																	
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
-----																	
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	
06		4440 X	2911	-0-	-1529	-0-	376	1	2503	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
07		4154 X	3317	-0-	-837	-0-	399	1	2881	2	Y	34	35	1			-0-
							37	9									
08		4154 X	2846	-0-	-1308	-0-	338	1	2467	2	Y	37	33	1			4
							41	9									
09		4020 X	2706	-0-	-1314	-0-	350	1	2356	2	Y	-0-					4
10		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	191	1	2716	2	Y	-0-					4
11		2700 X	2569	-0-	-131	-0-	246	1	2323	2	Y	-0-					4
-----																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----															
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282															
06		570 N	165	-0-	-405	-0-	22	1	143	2	Y	-0-		3	
07		620 N	567	-0-	-53	-0-	69	1	498	2	Y	-0-		3	
08		558 N	185	-0-	-373	-0-	22	1	163	2	Y	-0-		3	
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	Y	-0-		3	
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	-0-		3	
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-		3	
-----															
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256															
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	172	1	1143	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	164	1	1185	2	Y	8	11	1	-0-
							9	9							
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	162	1	1180	2	Y	14	12	1	2
							15	9							
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	165	1	1112	2	Y	23	25	1	-0-
							25	9							
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	Y	18	17	1	1
							20	9							
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	118	1	1118	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
-----															
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	409	1	2722	2	Y	31	28	1	3
						34	9							
07	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	403	1	2909	2	Y	28	31	1	-0-
						31	9							
08	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	364	1	2656	2	Y	33	29	1	4
						36	9							
09	3300 X	2775	-0-	-525	-0-	355	1	2391	2	Y	26	30	1	-0-
						29	9							
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	265	1	3767	2	Y	25	24	1	1
						28	9							
*11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3302	2	Y	14	13	1	2
						15	9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334														
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	457	1	3045	2	Y	34	32	1	2
						37	9							
07	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	393	1	2836	2	Y	25	27	1	-0-
						28	9							
08	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	350	1	2554	2	Y	31	27	1	4
						34	9							
09	3300 X	3148	-0-	-152	-0-	404	1	2721	2	Y	21	25	1	-0-
						23	9							
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	208	1	2959	2	Y	18	17	1	1
						20	9							
11	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	282	1	2658	2	Y	12	11	1	2
						13	9							

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416												
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	103	1	689	2	Y	14 13 1	1
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	127	1	916	2	Y	10 11 1	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	720	2	Y	14 12 1	2
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	103	1	694	2	Y	-0-	2
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	53	1	747	2	Y	-0-	2
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	73	1	686	2	Y	-0-	2
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																			
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-			376	1	2501	2	Y	70	67	1			3
									77	9									
07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-			345	1	2487	2	Y	74	71	1			6
									81	9									
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-			357	1	2605	2	Y	76	67	1			15
									84	9									
09		2700 N	2666	-0-	-34	-0-			341	1	2295	2	Y	27	42	1			-0-
									30	9									
10		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-			192	1	2733	2	Y	36	34	1			2
									40	9									
11		2850 N	2726	-0-	-124	-0-			259	1	2446	2	Y	19	18	1			3
									21	9									
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376																			
06		450 N	230	-0-	-220	-0-			30	1	200	2	Y	-0-					4
07		403 N	370	-0-	-33	-0-			45	1	325	2	Y	-0-					4
08		403 N	146	-0-	-257	-0-			18	1	128	2	Y	-0-					4
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-			41	1	278	2	Y	-0-					4
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-			29	1	415	2	Y	-0-					4
*11		506 N	506	-0-	-0-	-0-			48	1	458	2	Y	-0-					4
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	5	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 27		RRCID -> 245160		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7468 - 7502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	256	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	228	1	1647	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	207	1	1515	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1741	-0-	-149	-0-	225	1	1516	2	Y	-0-			-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-			-0-
*11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1719	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID -> 246187		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7787		PERF. 4236 - 4257				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID -> 246544		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 5724 - 5731				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID -> 248456		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7694 - 7700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRAVO (WILCOX "A")		11539 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140036		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 9644 - 9660				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 256652		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 9656 - 9660				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		11539 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	204579	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9696 - 9725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAYTON (PERRY)		11546 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
RIVERS ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	121126	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6558 - 6588	
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-	-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-	-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-	-0-
10	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640 2		N	-0-	-0-
11	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119 2		N	-0-	-0-

BRAYTON (6600)		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
MILLNER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	109318	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 6648 - 6662	
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-	-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	-0-
08	1023	N	544	-0-	-479	-0-	544 2		N	-0-	-0-
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	627 2		N	-0-	-0-
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865 2		N	-0-	-0-
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-	-0-

HARLAN, KENNETH		WELL #:		2		RRCID ->		117965		COMPL. DATE		07/24/1985		TOTAL DEPTH		7700		PERF. 6687 - 6714	
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-						
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347 2		N	-0-			-0-						
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450 2		N	-0-			-0-						
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-			-0-						
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-						
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-						

BRAYTON (7830)		11546 953		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321									
RIVERS/PERRY ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260627	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF. 7760 - 7778	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC												
GILLESPIE GAS UNIT												
11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
828321												
WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 X	1500	-0-	-150	-0-	75 1	1191 2	N	213	185 1		136
07	1705 X	1375	-0-	-330	-0-	234 9	1106 2	N	176	182 1		130
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	75 1	1391 2	N	199	174 1		155
09	1500 X	764	-0-	-736	-0-	194 9	620 2	N	96	184 1		67
10	1550 X	1042	-0-	-508	-0-	38 1	822 2	N	165	187 1		45
*11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	106 9	1898 2	N	248	186 1		107
						38 1						
						273 9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC												
GILLESPIE GAS UNIT												
11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
828321												
WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 #	1349	-0-	-31	-0-	75 1	1096 2	N	162	174 1		188
07	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	178 9	1022 2	N	122	182 1		128
08	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	75 1	1143 2	N	223	178 1		173
09	1380 #	611	-0-	-769	-0-	245 9	499 2	N	67	182 1		58
10	1426 #	691	-0-	-735	-0-	38 1	543 2	N	100			158
*11	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	74 9	1372 2	N	257	187 1		228
						110 9						
						37 1						
						283 9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)												
LINN OPERATING, INC.												
VON BLUCHER												
11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
501545												
WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, VON												
WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA JOLLA												
WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	23 1	24 2	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	47 1	25 2	Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	45 1	24 2	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	63 1	21 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	6 1	2 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	135	1	136	2	Y	42	14	1	56
							46	9							
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	206	1	110	2	Y	38	44	1	50
							42	9							
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	210	1	110	2	Y	27	39	1	38
							30	9							
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	246	1	82	2	Y	26	35	1	29
							29	9							
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	253	1	89	2	Y	30	32	1	27
							33	9							
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	149	1	257	2	Y	37	27	1	37
							41	9							

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

06		870 N	806	-0-	-64	-0-	394	1	397	2	N	14	5	1	18
							15	9							
07		961 N	655	-0-	-306	-0-	425	1	227	2	N	3	10	1	11
							3	9							
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	336	1	175	2	N	23	17	1	17
							25	9							
09		810 N	544	-0-	-266	-0-	387	1	129	2	N	25	24	1	18
							28	9							
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	467	1	165	2	N	30	27	1	21
							33	9							
*11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	217	1	373	2	N	39	26	1	34
							43	9							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	120806	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10539 - 10620
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321							
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174524	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11361 PERF.11016 - 11020
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	127922	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	11245 PERF.10576 - 10640
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		501545							
VON BLUCHER		WELL #:	2 D	RRCID ->	129375	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	11472 PERF.11046 - 11126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
VON BLUCHER		WELL #:	4 D	RRCID ->	136027	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020 PERF.10922 - 10942
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 1	11 2	Y	-0-
-----									
LA JOLLA		WELL #:	3 D	RRCID ->	138097	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10953 - 11221
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	1612	-0-	1612	1612	669 1	943 2	Y	-0-





OIL AND GAS DIVISION

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

BRELU (CHERNOSKY, W.)		11773 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 7		RRCID -> 061325		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1757		PERF. N/A	
DCRC NCT-29													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRETTCHANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 6766 - 6776	
BARNES ESTATE													
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 161287		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 6708 - 7084	
06	3960 X	3640	-0-	-320	-0-	317 1	3313 2	N	9	12 1	7
07	4092 X	1720	-0-	-2372	-0-	10 9	1553 2	N	4		11
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	163 1	2109 2	N	1	8 1	4
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	4 9	3620 2	N	5	4 1	5
10	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	1 9	4637 2	N	8	5 1	8
*11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	6 9	3077 2	N	5	7 1	6
						9 9					
						6 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 237		RRCID -> 222833		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 6008 - 6032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 250		RRCID -> 223920		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6168 - 6178	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	11 1	115 2	N	-0-	1 1		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	N	1			1
						1 9						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-	1 1		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	N	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
BARNES ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700 X	2263	-0-	-437	-0-	197 1	2060 2	N	5	6 1		4
						6 9						
07	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	187 1	1786 2	N	4			8
						4 9						
08	2280 X	1819	-0-	-461	-0-	165 1	1647 2	N	6	6 1		8
						7 9						
09	2190 X	1841	-0-	-349	-0-	149 1	1686 2	N	5	7 1		6
						6 9						
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	148 1	2191 2	N	8	6 1		8
						9 9						
11	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	136 1	1334 2	N	3	7 1		4
						3 9						

BARNES ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	9 1	1237 2	Y	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	5 1	816 2	Y	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 1	258 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		11815 262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 6872 - 6880	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	1022	-0-	-1048	-0-	41 1	979 2	N	2	28 1	5
07	2046 X	299	-0-	-1747	-0-	11 1	287 2	N	1		6
08	2046 X	555	-0-	-1491	-0-	22 1	532 2	N	1		7
09	1890 X	127	-0-	-1763	-0-	5 1	122 2	N	-0-		7
10	1364 X	261	-0-	-1103	-0-	10 1	251 2	N	-0-		7
11	1020 X	468	-0-	-552	-0-	18 1	450 2	N	-0-	7 1	-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		11934 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEREZ, H. F.		653300									
ROGERS, RICHARD		WELL #:	2	RRCID ->	048024	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	3543	PERF. 3520 - 3524	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707									
BRISCOE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	116446	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8663 - 8758	
06	1980 X	1549	-0-	-431	-0-	1543 2	6 9	Y	5	8 1	124
07	2015 X	1080	-0-	-935	-0-	1063 2	17 9	Y	15	8 1	131
08	2046 X	515	-0-	-1531	-0-	508 2	7 9	Y	6	5 1	132
09	1980 X	373	-0-	-1607	-0-	372 2	1 9	Y	1		133
10	1085 N	470	-0-	-615	-0-	468 2	2 9	Y	2	2 1	133
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	499 2	1 9	Y	1	2 1	132

BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8264 - 8989
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE NUNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	201863	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8226 - 8370
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
08	14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	112 2		Y	-0-		78
09	14B2 EXT	122	-0-	122	-0-	234	122 2	Y	-0-		78
10	234 X	-0-	-0-	-234	-0-			Y	-0-		78
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		78

BRISCOE NUNNLEY		WELL #:		3	RRCID ->	209961	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8252 - 8384
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	978 2	92 9	N	84	5 1			214
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1454 2	2 9	N	2	174 1			42
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403 2	9 9	N	8	6 1			44
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342 2	3 9	N	3				47
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1813 2	7 9	N	6	7 1			46
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1373 2	7 9	N	6	9 1			43
-----													
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A	
06	2700 X	2254	-0-	-446	-0-	2243 2	11 9	N	10	11 1			200
07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	2695 2	9 9	N	8	12 1			196
08	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	2524 2	57 9	N	52	12 1			236
09	2850 X	2452	-0-	-398	-0-	2433 2	19 9	N	17	167 1			86
10	2697 X	2496	-0-	-201	-0-	2485 2	11 9	N	10	12 1			84
11	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	2565 2	29 9	N	26	12 1			98
-----													
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415	
06	1500 N	1641	-0-	141	3286	294 1	1347 2	Y	-0-				87
07	3100 N	1295	-0-	-1805	1481	249 1	1046 2	Y	-0-				87
08	3029 N	1548	-0-	-1481	-0-	290 1	1248 2	Y	9				96
						10 9							
09	1650 N	365	-0-	-1285	-0-	82 1	283 2	Y	-0-				96
10	1302 N	938	-0-	-364	-0-	180 1	758 2	Y	-0-				96
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	274 1	1414 2	Y	-0-				96
-----													
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522	
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	359 1	1645 2	Y	-0-				28
07	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	388 1	1633 2	Y	-0-				28
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	409 1	1758 2	Y	3				31
						3 9							
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	481 1	1668 2	Y	-0-				31
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	506 1	2133 2	Y	-0-				31
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	385 1	1992 2	Y	-0-				31
-----													
BRUJA VIEJA (COLE SAND)				12601 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG			
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952									
VELA - RAMIREZ		WELL #:		3	RRCID ->	196955	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	1782 - 1783	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588	-	2592	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
-----															
KHB		WELL #:		1	RRCID ->	190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	2502	-	2916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5640	-	5700	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280	-	2300	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARTIN, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	153843	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354	-	2950	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
-----															
BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3318	-	3322	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942 PERF. 3482 - 3486							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
BRUNI, NORTH (1100)		12631 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
RADIUS OPERATING, LLC		687835														
CUELLAR, J. V. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	045158	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	4051 PERF. 2590 - 2600							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388 PERF. 8727 - 8772							
06	4320	X	3382	-0-	-938	-0-	525 1	2857 2	N	-0-						-0-
07	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	438 1	2047 2	N	1						1
							1 9									
08	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	456 1	2173 2	N	-0-						1
09	3390	X	1925	-0-	-1465	-0-	348 1	1577 2	N	-0-						1
10	3503	X	2411	-0-	-1092	-0-	416 1	1995 2	N	-0-						1
11	3390	X	2027	-0-	-1363	-0-	371 1	1656 2	N	-0-						1
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610 PERF. 9438 - 9734							
06	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	484 1	2634 2	N	-0-						-0-
07	4061	X	2867	-0-	-1194	-0-	505 1	2362 2	N	-0-						-0-
08	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	520 1	2479 2	N	1						1
							1 9									
09	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	549 1	2489 2	N	-0-						1
10	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	541 1	2594 2	N	-0-						1
11	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	459 1	2047 2	N	-0-						1
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 9215 - 9230							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		//CONT.//		12633 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9100 - 9460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1140 X	935	-0-	-205	-0-	145 1	790 2	N	-0-			115
07	1178 X	1014	-0-	-164	-0-	179 1	835 2	N	-0-			115
08	1178 X	1084	-0-	-94	-0-	188 1	896 2	N	-0-			115
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	187 1	848 2	N	-0-			115
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	566 1	2711 2	N	-0-			115
*11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	511 1	2283 2	N	2			117
						2 9						

BRUNI, NE. (9760)				12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110 - 9134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146 - 9210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 - 6223
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2943 - 2949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9942 - 9961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100



OIL AND GAS DIVISION

BRUNI RANCH (NAVARRO)			12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BRUNI RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	9798 - 9802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1320 X	711	-0-	-609	-0-	54 1	549 2	N		-0-			-0-
							108 3							
07		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	241 1	2671 2	N		-0-			-0-
							403 3							
08		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	177 1	1844 2	N		-0-			-0-
							297 3							
09		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	187 1	1960 2	N		-0-			-0-
							337 3							
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	207 1	2063 2	N		-0-			-0-
							652 3							
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, C.			WELL #:	4 T	RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9968 - 9974		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH			WELL #:	29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206		
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	140 1	1421 2	N		-0-			-0-
							278 3							
07		1891 N	1756	-0-	-135	-0-	128 1	1415 2	N		-0-			-0-
							213 3							
08		1891 N	1865	-0-	-26	-0-	142 1	1484 2	N		-0-			-0-
							239 3							
09		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	134 1	1406 2	N		-0-			-0-
							242 3							
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	126 1	1255 2	N		-0-			-0-
							397 3							
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 26		RRCID -> 216021	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7373	- 7382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-		-0-
09	30 X	2	-0-	-28	-0-	7	3			N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 7590			PERF. 7183 - 7210	
06	6450 X	6011	-0-	-439	-0-	457	1	4642	2	N	3		109
07	6479 X	6141	-0-	-338	-0-	909	3	3	9	N	61	154 1	16
08	6448 X	6020	-0-	-428	-0-	441	1	4895	2	N			16
09	6090 X	5770	-0-	-320	-0-	738	3	67	9	N	-0-		16
10	6262 X	6164	-0-	-98	-0-	458	1	4790	2	N	-0-		16
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	772	3	435	1	N	-0-		16
						435	1	4553	2	N	-0-		16
						782	3	436	1	N	-0-		16
						1376	3			N	NO RPT		16

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 20		RRCID -> 126734	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7731	- 7770			
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	3	3	41	2	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	3	111	2	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	3	92	2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	6	1			N	NO RPT		-0-
						10	3						
						29	3						

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 1		RRCID -> 278520	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 5580	PERF. 4900	- 4908			
06	10470	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-		177
07	10819	296	-0-	-10523	-0-	288	2	8	9	N	7		184
08	10106 #	8812	-0-	-1294	-0-	8745	2	67	9	N	61	157 1	88
09	9780 #	6048	-0-	-3732	-0-	5946	2	102	9	N	93		181
10	11629 R	11629	-0-	-0-	-0-	11519	2	110	9	N	100	150 1	131
*11	11621 R	11621	-0-	-0-	-0-	11519	2	102	9	N	93		224

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 17		RRCID -> 153316	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7888	- 7970			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918					
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	144	1	615	2	N	7	241	
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	158	1	628	2	N	8	249	
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	163	1	658	2	N	6	1 8	254
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	129	1	607	2	N	13	267	
10	837 X	735	-0-	-102	-0-	131	1	604	2	N	-0-	267	
11	810 X	735	-0-	-75	-0-	111	1	616	2	N	7	2 1	272

  

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CLEOPATRA		WELL #:		6	RRCID ->	228098	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	9314 - 10166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3712 X	3712	-0-	-0-	702 1	3010 2		Y	-0-			104
07		3672 X	3672	-0-	-0-	732 1	2909 2		Y	28			132
						31 9							
08		4585 X	4585	-0-	-0-	908 1	3676 2		Y	1	1 1		132
						1 9							
09		4373 X	4373	-0-	-0-	765 1	3608 2		Y	-0-			132
10		4468 X	4468	-0-	-0-	798 1	3670 2		Y	-0-			132
*11		4284 X	4284	-0-	-0-	651 1	3625 2		Y	7	7 1		132
						8 9							

CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	228261	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9640 - 9700
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	228691	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	10420 - 10450
06	150 X	75	-0-	-75	-0-	44 1	31 2		N	-0-		117
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	204 1	634 2		N	10		127
						11 9						
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	759 1	3599 2		N	82		209
						90 9						
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	879 1	4377 2		N	95		304
						105 9						
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	804 1	3872 2		N	81	196 1	189
						89 9						
*11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	732 1	3595 2		N	70	196 1	63
						77 9						

CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1174 1	5034 2		N	33		105
						36 9						
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	1222 1	4860 2		N	33		138
						36 9						
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	1038 1	4203 2		N	28	126 1	40
						31 9						
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	1117 1	5266 2		N	32		72
						35 9						
10	6448 X	6136	-0-	-312	-0-	1089 1	5007 2		N	36		108
						40 9						
*11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1018 1	5667 2		N	45	12 1	141
						50 9						

VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735
06	120 X	93	-0-	-27	-0-	54 1	39 2		N	-0-		33
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	74 1	231 2		N	-0-		33
08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	92 1	436 2		N	-0-		33
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	69 1	344 2		N	-0-		33
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	86 1	415 2		N	-0-		33
11	510 X	422	-0-	-88	-0-	71 1	351 2		N	-0-		33

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
CLEOPATRA		WELL #:		9	RRCID ->	242848	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11176 - 11290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JACKS, JAY		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	474	1	341	2	N	5	226
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	165	1	514	2	N	5	231
08	729 X	729	-0-	-0-	-0-	126	1	597	2	N	5	236
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	161	1	804	2	N	-0-	236
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	216	1	1039	2	N	3	239
*11	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	282	1	1386	2	N	4	196 1 47

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770
06	2430 X	2177	-0-	-253	-0-	37	1	2093	2	N	43	109
07	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	45	1	2494	2	N	45	154
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	2	N	42	196
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	40	1	2168	2	N	60	163 1 93
10	2604 X	2540	-0-	-64	-0-	45	1	2445	2	N	45	138
11	2520 X	2157	-0-	-363	-0-	32	1	2067	2	N	53	164 1 27

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	600 N	375	-0-	-225	-0-	54	1	321	3	Y	-0-	27
07	620 N	517	-0-	-103	-0-	79	1	437	3	Y	1	28
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	133	1	747	3	Y	-0-	28
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	135	1	687	3	Y	1	29
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	172	1	821	3	Y	-0-	29
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	29

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.// 14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 009641		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	63 1	375 3	Y	-0-		19
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72 1	397 3	Y	1		20
						1 9					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		20
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		20
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032			
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	292 1	1749 3	Y	-0-		20
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	266 1	1463 3	Y	1		21
						1 9					
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	290 1	1622 3	Y	-0-		21
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	275 1	1396 3	Y	-0-		21
10	1612 N	1144	-0-	-468	-0-	198 1	946 3	Y	-0-		21
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		21
-----											
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056			
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1									
06	T. A.	751	-0-	751	2484	96 1	655 2	Y	-0-		13
07	2957 X	473	-0-	-2484	-0-	53 1	420 2	Y	-0-		13
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	38 1	349 2	Y	-0-		13
09	570 N	335	-0-	-235	-0-	37 1	298 2	Y	-0-		13
10	465 N	329	-0-	-136	-0-	57 1	272 2	Y	-0-		13
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	37 1	247 2	Y	-0-		13
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
-----											
CABEZON, E. (WILCOX 3-A)		14453 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 23		RRCID -> 252120		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON, E. (WILCOX 6700)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
BRUNL, A. M. ESTATE												
14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	522 1	3126 3	Y	1			62
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	501 1	2762 3	Y	3			65
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	526 1	2945 3	Y	3			68
09	3660 X	3139	-0-	-521	-0-	516 1	2621 3	Y	2			70
10	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	589 1	2814 3	Y	1			71
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			71
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY												
BMT B TR5												
386310												
WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120												
06	4140 X	3167	-0-	-973	-0-	3167 3		Y	-0-	2 1		-0-
07	4278 X	3182	-0-	-1096	-0-	3181 3	1 9	Y	1			1
08	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	3480 X	2975	-0-	-505	-0-	2975 3		Y	-0-			-0-
10	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	3087 3		Y	-0-			-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CABO (FRIO F)												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												
EIA												
14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
130426												
WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
-----												
CERDA												
WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464												
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-
-----												
EIA STATE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373												
06	4650 X	3874	-0-	-776 B	-0-	3839 2	35 9	N	32			71
07	4805 X	3999	-0-	-806 B	-0-	3962 2	37 9	N	34	105 1		-0-
08	4650 X	4039	-0-	-611 B	-0-	4011 2	28 9	N	25			25
09	4290 X	4156	-0-	-134 B	-0-	4120 2	36 9	N	33			58
10	4572 X	4572	-0-	-0- B	-0-	4539 2	33 9	N	30			88
11	3900 X	3714	-0-	-186 B	-0-	3690 2	24 9	N	22			110
-----												
REYNA												
WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316												
06	18480 X	12239	-0-	-6241 B	-0-	12112 2	127 9	N	115			229
07	18786 X	12605	-0-	-6181 B	-0-	12477 2	128 9	N	116	225 1		120
08	17112 X	12563	-0-	-4549 B	-0-	12433 2	130 9	N	118	173 1		65
09	14580 X	11817	-0-	-2763 B	-0-	11723 2	94 9	N	85			150
10	14756 X	11691	-0-	-3065 B	-0-	11581 2	110 9	N	100	177 1		73
11	12240 X	10669	-0-	-1571 B	-0-	10568 2	101 9	N	92			165

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
CERDA		WELL #: 1 T		RRCID -> 210426		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6768 X	6768	-0-	-0-	B	-0-	6750 2	18 9	N	16	13 8	192
07	7319 X	7319	-0-	-0-	B	-0-	7302 2	17 9	N	15	3 8	204
08	6704 X	6704	-0-	-0-	B	-0-	6687 2	17 9	N	15		219
09	6444 X	6444	-0-	-0-	B	-0-	6431 2	13 9	N	12		231
10	7582 X	7582	-0-	-0-	B	-0-	7569 2	13 9	N	12		243
*11	6422 X	6422	-0-	-0-	B	-0-	6409 2	13 9	N	12		255
-----												
EIA		WELL #: 1		RRCID -> 212647		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735				
06	2640 X	670	-0-	-1970	B	-0-	670 2		N	-0-		15
07	686 X	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2		N	-0-		15
08	680 X	680	-0-	-0-	B	-0-	680 2		N	-0-		15
09	726 X	726	-0-	-0-	B	-0-	726 2		N	-0-		15
10	682 X	667	-0-	-15	B	-0-	667 2		N	-0-		15
*11	661 X	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2		N	-0-		15
-----												
CATLETT		WELL #: 1		RRCID -> 220733		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725				
06	11070 X	9223	-0-	-1847	B	-0-	9199 2	24 9	N	22		130
07	11439 X	8882	-0-	-2557	B	-0-	8828 2	54 9	N	49	145 1	34
08	10571 X	8422	-0-	-2149	B	-0-	8400 2	22 9	N	20		54
09	9990 X	8853	-0-	-1137	B	-0-	8834 2	19 9	N	17		71
10	9871 X	9871	-0-	-0-	B	-0-	9847 2	24 9	N	22		93
11	9210 X	8383	-0-	-827	B	-0-	8369 2	14 9	N	13		106
-----												
EIA		WELL #: 2T		RRCID -> 220936		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846				
06	240 X	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-		69
07	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		69
08	8 X	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-		69
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69
-----												
USFW		WELL #: 1		RRCID -> 221597		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703				
06	10727 X	10727	-0-	-0-	B	-0-	10727 2		N	-0-		21
07	11004 X	11004	-0-	-0-	B	-0-	11004 2		N	-0-		21
08	10087 X	10087	-0-	-0-	B	-0-	10087 2		N	-0-		21
09	6840 X	6424	-0-	-416	B	-0-	6424 2		N	-0-		21
10	7499 X	7499	-0-	-0-	B	-0-	7499 2		N	-0-		21
*11	10398 X	10398	-0-	-0-	B	-0-	10398 2		N	-0-		21
-----												
CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
CUELLAR		WELL #: 1		RRCID -> 213307		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-



CADENA (YEGUA)		14537 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 278403		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 5729		PERF. 5119 - 5122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 #	725	-0-	-865	-0-	405 1	318 2	N	2		153
07	1333 #	153	-0-	-1180	-0-	2 9	48 2	N		100 1	53
08	1054 #	146	-0-	-908	-0-	105 1	26 2	N			53
09	1020 #	21	-0-	-999	-0-	120 1	6 2	N			53
10	961 #	175	-0-	-786	-0-	15 1	45 1	N			53
11	720 #	25	-0-	-695	-0-	45 1	130 2	N			53
						15 1	10 2	N			53

CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
GARCIA, GENARO		WELL #: 1		RRCID -> 194977		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 5716 - 5724	
06	150 #	25	-0-	-125	-0-	24 2	1 9	N	1		50
07	155 #	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-		50
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		50
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		50
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		50
*11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		50

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15259 - 16088	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16091 - 16101	
06	630 N	149	-0-	-481	-0-	21 1	128 3	N	-0-		32
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	89 1	680 3	N	-0-		32
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	204 1	1695 3	N	-0-		32
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	176 1	1221 3	N	-0-		32
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	133 1	1105 3	N	-0-		32
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	140 1	1155 3	N	-0-		32

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14522 - 15164	
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562		PERF.14230 - 15398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14253 - 15686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14456 - 15657	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14450 - 15024	
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	Y	24
07	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1972	2	6	9	Y	16
08	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1822	2	26	9	Y	40
09	2160 N	1862	-0-	-298	-0-	1837	2	25	9	Y	24
10	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1941	2	15	9	Y	22
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	16
-----											
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860		PERF.14131 - 14750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14280 - 15320	
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-	37	24
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	12	12
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		12
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	12	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JERICHO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934		PERF.14274 - 14290	
06	5670 X	5135	-0-	-535	-0-	5100	2	35	9	Y	71
07	5859 X	4933	-0-	-926	-0-	4922	2	11	9	Y	44
08	4898 X	4617	-0-	-281	-0-	4551	2	66	9	Y	104
09	5130 X	4468	-0-	-662	-0-	4410	2	58	9	Y	56
10	5301 X	4696	-0-	-605	-0-	4657	2	39	9	Y	53
11	5130 X	4547	-0-	-583	-0-	4524	2	23	9	Y	37
-----											
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561		PERF.14814 - 14824	
06	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	33005	2	202	9	Y	227
07	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	27936	2	62	9	Y	164
08	16399 X	3482	-0-	-12917	-0-	3432	2	50	9	Y	209
09	15870 X	14265	-0-	-1605	-0-	14069	2	196	9	Y	184
10	22351 X	16095	-0-	-6256	-0-	15962	2	133	9	Y	180
11	21630 X	17327	-0-	-4303	-0-	17237	2	90	9	Y	135

OIL AND GAS DIVISION

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	235265	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	14260 - 15614			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		20224 X	6671	-0-	-13553	-0-	6615	2	56	9	N	51	168	1	64
07		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6630	2	74	9	N	67			131
08		7223 X	4494	-0-	-2729	-0-	4389	2	105	9	N	95			226
09		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-	180	1	46
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			46
11		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-			46

SAXUM OIL & GAS, LLC				749687			CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
GARZA GAS UNIT				1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
CAGE RANCH II		WELL #:		7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2430 X	2253	-0-	-177	-0-	383	1	1849	2	N	19			117
07		2511 X	2272	-0-	-239	-0-	327	1	1938	2	N	6			123
08		2418 X	2291	-0-	-127	-0-	350	1	1937	2	N	4			127
09		2340 X	2108	-0-	-232	-0-	279	1	1807	2	N	20			147
10		2356 X	1624	-0-	-732	-0-	215	1	1406	2	N	3			150
11		2250 X	1142	-0-	-1108	-0-	196	1	915	2	N	28			178

CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH		WELL #:		6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		390 N	259	-0-	-131	-0-	42	1	204	2	N	12			187
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	25	1	151	2	N	11			198
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	N	5			203
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	33	1	215	2	N	12			215
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	N	2			217
11		270 N	108	-0-	-162	-0-	17	1	77	2	N	13			230

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	192 1	927 2	Y	-0-			60
07		1271 N	1113	-0-	-158	-0-	161 1	952 2	Y	-0-			60
08		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	172 1	949 2	Y	-0-			60
09		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	143 1	926 2	Y	-0-			60
10		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	142 1	933 2	Y	-0-			60
11		1080 N	1028	-0-	-52	-0-	182 1	846 2	Y	-0-			60

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122
06		784 X	784	-0-	-0-	-0-	125 1	602 2	N	52	187 1	132
							57 9					
07		798 X	798	-0-	-0-	-0-	106 1	630 2	N	56		188
							62 9					
08		837 X	788	-0-	-49	-0-	111 1	616 2	N	55		243
							61 9					
09		810 X	727	-0-	-83	-0-	89 1	577 2	N	55		298
							61 9					
10		837 X	757	-0-	-80	-0-	92 1	600 2	N	59	194 1	163
							65 9					
11		780 X	697	-0-	-83	-0-	114 1	529 2	N	49		212
							54 9					

ROYKO OIL COMPANY		WELL #:		732198	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
PAINTER, F.				1								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16												

CAGE RANCH (MYRICK 5)		WELL #:		14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-		152
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		152
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-		152
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		152
10		9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		152
*11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-	3	155
							3 9					

CAGE RANCH (6800)		WELL #:		14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 - 6793
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	1	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BXP OPERATING, LLC		042191										
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 279893		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912				
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	29	1	139	2	N	-0-	50
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	5	55
						6	9					
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-	55
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	16	1	103	2	N	-0-	55
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	16	1	102	2	N	2	57
						2	9					
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	18	1	85	2	N	-0-	57

CAGE RANCH (VXBG. 7990)		14611 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BXP OPERATING, LLC		042191										
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 257626		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)										14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
BXP OPERATING, LLC										042191							
CAGE RANCH 603										WELL #: 1		RRCID -> 255385		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005							
CAGE, R. G., -J-										WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A	
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	341	1	1643	2	N	32	77				
							35	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1687	2	N	-0-	77				
08	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	313	1	1732	2	N	-0-	77				
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	277	1	1790	2	N	25	102				
							28	9									
10	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	229	1	1500	2	N	-0-	102				
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	338	1	1572	2	N	-0-	102				
CAGE RANCH										WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80				
CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)										14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005							
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I										WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300	
06	900	N	368	-0-	-532	B	-0-	63	1	305	2	N	-0-	36			
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	61	1	364	2	N	-0-	36			
08	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	73	1	406	2	N	-0-	36			
09	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	82	1	529	2	N	19	55			
								21	9								
10	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	114	1	744	2	N	9	64			
								10	9								
11	450	N	276	-0-	-174	B	-0-	49	1	227	2	N	-0-	64			
CAGE RANCH II										WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT	-0-			
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)										14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005							
GARLAND LASATER										WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170	
06	60	#	36	-0-	-24		-0-	36	1			N	-0-	-0-			
07	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-	-0-			
08	93	#	36	-0-	-57		-0-	28	1	8	2	N	-0-	-0-			
09	90	#	36	-0-	-54		-0-	36	1			N	-0-	-0-			
10	78	R	78	-0-	-0-		-0-	72	1	6	2	N	-0-	-0-			
*11	40	R	40	-0-	-0-		-0-	31	1	9	2	N	-0-	-0-			

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	N	-0-			152
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	N	-0-			152
08	248 N	95	-0-	-153	-0-	15	1	80	2	N	-0-			152
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-			152
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-			152
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-			152

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340					
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			158
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-			158
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-			158
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			158
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			158
*11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-			158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607					
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	102	1	493	2	N	18			228
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	97	1	573	2	N	14			242
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	111	1	615	2	N	10			252
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	615	2	N	23			275
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	84	1	551	2	N	20			295
11	720 N	510	-0-	-210	-0-	87	1	406	2	N	15	192	1	118

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-		2389 1	11527 2		N	36			98
							40 9							
07	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-		2082 1	12327 2		N	39			137
							43 9							
08	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-		2192 1	12134 2		N	36			173
							40 9							
09	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-		1818 1	11754 2		N	34			207
							37 9							
10	14384 X	14053	-0-	-331	-0-		1856 1	12155 2		N	38			245
							42 9							
11	13920 X	13222	-0-	-698	-0-		2333 1	10859 2		N	27			272
							30 9							

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #:		2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542		
06	270 X	95	-0-	-175	-0-		16 1	79 2		N	-0-			105
07	248 X	90	-0-	-158	-0-		13 1	77 2		N	-0-			105
08	155 X	100	-0-	-55	-0-		15 1	85 2		N	-0-			105
09	150 X	90	-0-	-60	-0-		12 1	78 2		N	-0-			105
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-		39 1	258 2		N	-0-			105
*11	181 X	181	-0-	-0-	-0-		32 1	149 2		N	-0-			105

CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582		
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-		31 1	148 2		N	-0-			137
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-		21 1	123 2		N	-0-			137
08	93 X	50	-0-	-43	-0-		8 1	42 2		N	-0-			137
09	180 X	71	-0-	-109	-0-		10 1	61 2		N	-0-			137
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-		25 1	163 2		N	-0-			137
11	180 X	98	-0-	-82	-0-		17 1	81 2		N	-0-			137

CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849		
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-		83 1	399 2		N	-0-	195 1		88
07	744 X	463	-0-	-281	-0-		67 1	396 2		N	-0-			88
08	744 X	422	-0-	-322	-0-		65 1	357 2		N	-0-			88
09	720 X	317	-0-	-403	-0-		42 1	275 2		N	-0-			88
10	589 X	410	-0-	-179	-0-		54 1	356 2		N	-0-			88
11	480 X	380	-0-	-100	-0-		67 1	313 2		N	-0-			88



CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH		WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	103	1	499	2	192
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	10	9	551	2	202
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	93	1	534	2	215
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	11	9	526	2	222
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	96	1	504	2	228
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	14	9	418	2	48
						81	1			
						8	9			
						77	1			
						7	9			
						90	1			
						15	9			

CAGE RANCH		11		RRCID -> 191710		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942		
06	1320 N	1070	-0-	-250	-0-	184	1	886	2	62
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					62
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					62
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62

CAGE RANCH, NE. (8200)		14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266		
CAGE RANCH II		WELL #: 6472								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLEN (5400)		14683 348		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
MATTIE SUE CARDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 281457		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	1750	-0-	-0-	-1750	-0-			N	-0-	-0-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALALLEN, WEST (4900)		14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY		685838									
BALLARD, C. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4936 - 4942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6238 - 6272	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 136		RRCID -> 153170		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6036 - 6113	
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	N	1
						1	9				1
07	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2873	2	N	1
						1	9				2
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	152	1	2239	2	N	1
						1	9				1
09	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	124	1	2618	2	N	2
						2	9				
*11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	161	1	2493	2	N	-0-
											1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 185247		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6232 - 6238	
06	7140 X	3939	-0-	-3201	-0-	250	1	3688	2	N	1
						1	9				1
07	4898 X	4428	-0-	-470	-0-	247	1	4180	2	N	1
						1	9				2
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	250	1	3665	2	N	1
						1	9				1
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	233	1	3827	2	N	-0-
10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	265	1	5600	2	N	2
						2	9				1
11	4290 X	3720	-0-	-570	-0-	225	1	3495	2	N	-0-
											1

CAMARON GRANDE (11,800)		14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GARZA, M.G. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 127637		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 11788 - 11804	
06	2700 X	1116	-0-	-1584	-0-	1116	2			N	-0-
07	2697 X	1466	-0-	-1231	-0-	1466	2			N	-0-
08	2697 X	1485	-0-	-1212	-0-	1485	2			N	-0-
09	2220 X	1499	-0-	-721	-0-	1499	2			N	-0-
10	1581 X	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-
11	1440 X	959	-0-	-481	-0-	959	2			N	-0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403  
 GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) GREEHEYCO, INC. TOBIN ARMSTRONG 7X		15261 017 330145		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
		WELL #:	1	RRCID ->	254825	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	13401	PERF.10620 - 10626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		370061 87		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5344 - 5422	
		WELL #:	87	RRCID ->	172814	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5344	-	5422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9457 - 9686	
		WELL #:	2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9457	-	9686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	49 1	143 3	Y	51	38	1	27
							5 4	56 9					
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	70 1	191 3	Y	77	57	1	47
							5 4	85 9					
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	43 1	178 3	Y	62	90	1	19
							8 4	68 9					
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37 1	109 3	Y	46	27	1	38
							5 4	51 9					
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	49 1	178 3	Y	18	47	1	9
							12 4	20 9					
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			9

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9531 - 9641	
		WELL #:	3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9531	-	9641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	353	-0-	-187	-0-	83 1	259 3	Y	1	1	1	1
							10 4	1 9					
07	744	N	335	-0-	-409	-0-	88 1	240 3	Y	1	1	1	1
							6 4	1 9					
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	60 1	245 3	Y	-0-	1	1	-0-
							10 4						
09	360	N	154	-0-	-206	-0-	37 1	112 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	33 1	118 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6649 - 9438	
		WELL #:	6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649	-	9438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9467	PERF. 6436 - 9144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9062 - 9442		
06	420 N	259	-0-	-161	-0-	61 1	189 3	7 4	Y	2	2 1		1
07	465 N	244	-0-	-221	-0-	64 1	174 3	4 4	Y	2	2 1		1
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	44 1	180 3	8 4	Y	3	3 1		1
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	51 1	151 3	7 4	Y	1	1 1		1
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	64 1	233 3	16 4	Y	4	4 1		1
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6637 - 9228		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		9	RRCID ->	208718	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8607 - 9202		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID ->	211347	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 7738 - 9172		
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	483 1	1500 3	57 4	Y	50	53 1		38
07	2294 N	1378	-0-	-916	-0-	352 1	962 3	25 4	Y	35	40 1		33
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	450 1	1847 3	78 4	Y	54	72 1		15
09	2100 N	1176	-0-	-924	-0-	278 1	828 3	39 4	Y	28	18 1		25
10	2387 X	1640	-0-	-747	-0-	334 1	1210 3	84 4	Y	11	30 1		6
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				Y	NO RPT			6
-----													
TOBIN ARMSTRONG		WELL #:		12	RRCID ->	223881	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9878 - 9880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----																	
CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																	
SANDEL OPERATING COMPANY 747534																	
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906																	
-----																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826																	
-----																	
06		5213 R	2265	-0-	-2948	-0-	122	1	2143	2	N	-0-					-0-
07		5425	1542	-0-	-3883	-0-	80	1	1462	2	N	-0-					-0-
08		5425	7	-0-	-5418	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
09		5250	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10		2356 #	810	-0-	-1546	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
*11		2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13760 X	13760	-0-	-0- B	-0-	205 1 103 9	13452 3	N	94		152
07	13403 X	13403	-0-	-0- B	-0-	201 1 87 9	13115 3	N	79	180 1	51
08	13531 X	13531	-0-	-0- B	-0-	212 1 73 9	13246 3	N	66		117
09	14300 X	14300	-0-	-0- B	-0-	714 1 90 9	13496 3	N	82	179 1	20
10	14758 X	14758	-0-	-0- B	-0-	714 1 74 9	13970 3	N	67		87
*11	15489 X	15489	-0-	-0- B	-0-	721 1 118 9	14650 3	N	107	174 1	20

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
KING RANCH-STATE		253162									
		WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	24660 X	23849	-0-	-811 B	-0-	1280 1 117 9	22452 2	N	106		151
07	25482 X	13204	-0-	-12278 B	-0-	688 1 21 9	12495 2	N	19		170
08	25358 X	11	-0-	-25347 B	-0-	7 1	4 2	N	-0-		170
09	23850 X	-0-	-0-	-23850 B	-0-			N	-0-		170
10	24645 X	1353	-0-	-23292 B	-0-	73 1 11 9	1269 2	N	10		180
11	23850 X	5902	-0-	-17948 B	-0-	277 1 31 9	5594 2	N	28		208

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
RAMEY, ALEX		WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5114 - 5129
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEX RAMEY UNIT		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		743197									
		WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	146		146
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		146
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		146



CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	6109	-0-	6109	19171	6109	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3964	-0-	3964	23135	3964	2		Y	-0-			-0-
08		4214	4214	-0-	-0-	23135	4214	2		Y	-0-			-0-
09		5013 X	5013	-0-	-0-	23135	5013	2		Y	-0-			-0-
10		4092	NO RPT	-0-	-4092	19043				Y	NO RPT			-0-
11		3960	NO RPT	-0-	-3960	15083				Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3109 R	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-			130
07		4495	9684	-0-	5189	5189	9684	2		Y	-0-			130
08		4495	10166	-0-	5671	10860	10166	2		Y	-0-			130
09		30664	10814	-0-	-19850	-0-	10814	2		Y	-0-			130
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			130
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2016 - P/A 09/20/2016

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 4		N	-0-			34
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			34
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4		N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ANNIDRAWAY, ILSE		WELL #: 1		RRCID -> 120840		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16												

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028				
06	720 X	320	-0-	-400	-0-	320 2		N	-0-			28
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			28
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			28
09	750 X	510	-0-	-240	-0-	510 2		N	-0-			28
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			28
*11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149909	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6016 - 6044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6158 - 6587	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 6441 - 6531	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370								
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6573 - 6652	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588								
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	163986	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 5060 - 5074	
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2	N	-0-		-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2	N	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			45
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			45
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			45
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			45
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			45
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			45

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		684588								
BLUNDELL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3860)				15519 514	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588								
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (4000)				15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

-----

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

-----

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					53
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					53
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					53
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

06	14B2 EXT	319	-0-	319	319	33	1	286	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	284	-0-	284	603	34	1	250	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	603					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	603					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	603					N	NO RPT					-0-
*11	603 X	-0-	-0-	-603	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 HARPER HEFTE, INC. 357865  
 W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

06	9030	6013	-0-	-3017	-0-	5985	2	28	9	N	25					70
07	9331	5864	-0-	-3467	-0-	5839	2	25	9	N	23					93
08	9331	5339	-0-	-3992	-0-	5313	2	26	9	N	24					117
09	9030	5415	-0-	-3615	-0-	5385	2	30	9	N	27					144
10	9331	6157	-0-	-3174	-0-	6134	2	23	9	N	21					165
*11	5726 R	5726	-0-	-0-	-0-	5709	2	17	9	N	15					180

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
CAPTAIN LUCEY (5440)		15519 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #: 5		RRCID -> 111547		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 5432 - 5444
DODD, LEONA												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
STACHA, EDDY A.		810868		WELL #: 1		RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7118 - 7130
CADENA												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----												
CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449		PERF. 7114 - 7116
PIPER												
06	5160 X	4453	-0-	-707	-0-	4453	2	N	-0-			90
07	5332 X	4509	-0-	-823	-0-	4509	2	N	-0-			90
08	5332 X	4271	-0-	-1061	-0-	4271	2	N	-0-			90
09	5160 X	3897	-0-	-1263	-0-	3897	2	N	-0-			90
10	5332 X	3837	-0-	-1495	-0-	3837	2	N	-0-			90
11	4440 X	3543	-0-	-897	-0-	3543	2	N	-0-			90
-----												
CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2120 - 2124
G. B. MINERALS												
06	1950 #	920	-0-	-1030	-0-	920	2	N	-0-			-0-
07	1612 #	869	-0-	-743	-0-	869	2	N	-0-			-0-
08	1612 #	810	-0-	-802	-0-	810	2	N	-0-			-0-
09	1560 #	808	-0-	-752	-0-	808	2	N	-0-			-0-
10	1023 #	742	-0-	-281	-0-	742	2	N	-0-			-0-
11	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		178030		WELL #: 1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAREDO NATIONAL BANK		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		178030		WELL #: 1A		RRCID -> 094497		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 2276		PERF. 2095 - 2099
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-		112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-		112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-		112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-		112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-		112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT		112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023									
CARL, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005											

CASA VERDE (CLARK)		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM & HURD AMOCO "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 119829		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASA VERDE (CLARK)		//CONT.//		16140 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		25	RRCID ->	124688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6472 - 6500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3900 #	3004	-0-	-896	-0-	120 1	2871 2	Y	12	16 1	6
							13 9					
07		4030 #	2774	-0-	-1256	-0-	116 1	2644 2	Y	13	9 1	10
							14 9					
08		4030 #	2216	-0-	-1814	-0-	93 1	2108 2	Y	14	9 1	15
							15 9					
09		3000 #	1868	-0-	-1132	-0-	81 1	1774 2	Y	12	16 1	11
							13 9					
10		1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	83 1	1794 2	Y	21	10 1	22
							23 9					
11		3000	1473	-0-	-1527	-0-	66 1	1386 2	Y	19	21 1	20
							21 9					

CASA VERDE (DIX)				16140 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		16	RRCID ->	109777	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 6720 - 6736
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012											

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)				16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	098916	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6412 - 6541
06	18990 X	13975	-0-	-5015	-0-	562 1	13404 2	Y	8	23 1	9
						9 9					
07	19623 X	13596	-0-	-6027	-0-	570 1	13016 2	Y	9	8 1	10
						10 9					
08	19623 X	13230	-0-	-6393	-0-	556 1	12661 2	Y	12	8 1	14
						13 9					
09	18030 X	13365	-0-	-4665	-0-	580 1	12772 2	Y	12	15 1	11
						13 9					
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	574 1	12409 2	Y	97	35 1	73
						107 9					
11	13680 X	11553	-0-	-2127	-0-	522 1	10923 2	Y	98	89 1	82
						108 9					

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		4	RRCID ->	103036	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6516 - 6661
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	7795	-0-	7795	7795	356 1	7439 2	Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6578 - 6732
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6564 -	6681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	126	1	3012	2	Y	16	20	1	8
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	140	1	3196	2	Y	20	13	1	15
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	168	1	3834	2	Y	32	17	1	30
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	154	1	3385	2	Y	29	35	1	24
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	124	1	2669	2	Y	27	17	1	34
11	3600 X	2291	-0-	-1309	-0-	103	1	2160	2	Y	25	31	1	28

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6476 -	6626	
06	4020 X	3412	-0-	-608	-0-	137	1	3256	2	Y	17	22	1	8
07	4154 X	3653	-0-	-501	-0-	152	1	3477	2	Y	22	14	1	16
08	4154 X	3686	-0-	-468	-0-	154	1	3500	2	Y	29	16	1	29
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	161	1	3537	2	Y	30	35	1	24
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	170	1	3673	2	Y	35	19	1	40
11	3570 X	3121	-0-	-449	-0-	141	1	2945	2	Y	32	38	1	34

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6734 -	6770
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	Y	-0-		-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	557	-0-	-373	-0-	23	1	534	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	29	1	633	2	Y	-0-		-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7444 -	7547	
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	153	1	3642	2	Y	21	25	1	9
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	165	1	3767	2	Y	25	15	1	19
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	143	1	3254	2	Y	29	17	1	31
09	3810 X	3015	-0-	-795	-0-	130	1	2856	2	Y	26	34	1	23
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	152	1	3277	2	Y	31	18	1	36
11	3810 X	2729	-0-	-1081	-0-	123	1	2575	2	Y	28	33	1	31

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 44		RRCID -> 140737		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6640 - 6772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	412 1	9825 2	Y	142	207 1			81
						156 9							
07	14694 X	7533	-0-	-7161	-0-	310 1	7093 2	Y	118	90 1			109
						130 9							
08	20026 X	6283	-0-	-13743	-0-	258 1	5881 2	Y	131	88 1			152
						144 9							
09	19380 X	6767	-0-	-12613	-0-	287 1	6325 2	Y	141	173 1			120
						155 9							
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	233 1	5044 2	Y	63	60 1			123
						69 9							
11	5730 X	3438	-0-	-2292	-0-	155 1	3232 2	Y	46	88 1			81
						51 9							
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 43		RRCID -> 140849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6686 - 6754	
06	2460 X	1140	-0-	-1320	-0-	46 1	1087 2	Y	6	9 1			4
						7 9							
07	2356 X	1708	-0-	-648	-0-	71 1	1626 2	Y	10	6 1			8
						11 9							
08	2356 X	562	-0-	-1794	-0-	23 1	535 2	Y	4	4 1			8
						4 9							
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-	5 1			3
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	423 2	Y	-0-	3 1			-0-
11	540 N	79	-0-	-461	-0-	4 1	75 2	Y	-0-				-0-
KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6062 - 6508			
06	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	57 1	1352 2	Y	-0-	3 1			-0-
07	1395 N	646	-0-	-749	-0-	27 1	619 2	Y	-0-				-0-
08	1302 N	93	-0-	-1209	-0-	4 1	89 2	Y	-0-				-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6566 - 6596			
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	91 1	2173 2	Y	-0-				27
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	94 1	2142 2	Y	-0-				27
08	1984 N	1495	-0-	-489	-0-	63 1	1432 2	Y	-0-				27
09	2250 N	1640	-0-	-610	-0-	71 1	1569 2	Y	-0-				27
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	82 1	1764 2	Y	-0-				27
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	82 1	1706 2	Y	-0-				27
KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6646 - 6780			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7675 - 7732			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	180	-0-	-150	-0-			7	1	173	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	66	-0-	-244	-0-			3	1	63	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	T. A.	65	-0-	65	65			3	1	62	2	Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754					
06	1440 N	1176	-0-	-264	-0-			47	1	1129	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1207	-0-	-188	-0-			51	1	1156	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1056	-0-	-122	-0-			44	1	1012	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-			44	1	975	2	Y	-0-			-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			54	1	1163	2	Y	-0-			-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			48	1	998	2	Y	-0-			-0-

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280					
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-			102	1	2421	2	Y	-0-			57
07	2604 X	2266	-0-	-338	-0-			95	1	2171	2	Y	-0-			57
08	2604 X	1995	-0-	-609	-0-			84	1	1911	2	Y	-0-			57
09	2520 X	1785	-0-	-735	-0-			78	1	1707	2	Y	-0-			57
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-			64	1	1380	2	Y	-0-			57
11	1920 N	1743	-0-	-177	-0-			80	1	1663	2	Y	-0-			57

CASAS (6756)		16162 960		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175														
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX)		16627 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9535 - 9596					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CERRITO CREEK (LOBO)										//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10124 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8346 - 9524	
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		189	1	817	2	Y	-0-			2			
07	992	N	727	-0-	-265	-0-		124	1	603	2	Y	-0-			2			
08	1023	N	814	-0-	-209	-0-		151	1	663	2	Y	-0-			2			
09	1020	N	751	-0-	-269	-0-		130	1	621	2	Y	-0-			2			
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-		146	1	710	2	Y	-0-			2			
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT			2			
-----																			
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9833 - 10720	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
-----																			
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 41		RRCID -> 161869		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10863		PERF. 8930 - 10435	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
-----																			
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 10329 - 10339	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
-----																			
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9071 - 9895	
06	180	X	137	-0-	-43	-0-		26	1	111	2	N	-0-			-0-			
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-		48	1	233	2	N	-0-			-0-			
08	279	X	238	-0-	-41	-0-		44	1	194	2	N	-0-			-0-			
09	270	X	192	-0-	-78	-0-		33	1	159	2	N	-0-			-0-			
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-		58	1	284	2	N	-0-			-0-			
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			-0-			

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	174 1	1	755 2	N	1	7
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1 9	1	902 2	N	-0-	7
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	186 1	1	935 2	N	-0-	7
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	213 1	1	896 2	N	-0-	7
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	188 1	1	917 2	N	2	9
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	2 9			N	NO RPT	9
-----											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486		
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	236 1	1	1022 2	N	1	7
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1 9	1	1060 2	N	-0-	7
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	219 1	1	1149 2	N	-0-	7
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	261 1	1	1072 2	N	-0-	7
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	224 1	1	1134 2	N	2	9
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	233 1	1		N	NO RPT	9
						2 9					
-----											
CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107		
06	1650 X	1042	-0-	-608	-0-	115 1	1	927 2	N	-0-	137
07	1643 X	1447	-0-	-196	-0-	175 1	1	1272 2	N	-0-	137
08	1612 X	1389	-0-	-223	-0-	177 1	1	1212 2	N	-0-	137
09	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	184 1	1	1171 2	N	-0-	137
10	1488 X	1358	-0-	-130	-0-	178 1	1	1180 2	N	-0-	137
11	1410 X	1395	-0-	-15	-0-	183 1	1	1212 2	N	-0-	137
-----											
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155		
06	3000 X	1901	-0-	-1099	-0-	210 1	1	1691 2	N	-0-	85
07	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	349 1	1	2539 2	N	-0-	85
08	2635 X	2604	-0-	-31	-0-	332 1	1	2272 2	N	-0-	85
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	348 1	1	2216 2	N	50	135
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	55 9	1				
*11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	401 1	1	2664 2	N	-0-	135
						440 1	1	2907 2	N	-0-	135
-----											
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 149682		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MCKENDRICK		WELL #: 10		RRCID -> 150159		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125		
06	540 X	516	-0-	-24	-0-	57 1	1	459 2	N	-0-	65
07	496 X	488	-0-	-8	-0-	59 1	1	429 2	N	-0-	65
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	67 1	1	457 2	N	-0-	65
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	75 1	1	477 2	N	-0-	65
10	527 X	517	-0-	-10	-0-	68 1	1	449 2	N	-0-	65
*11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	67 1	1	444 2	N	-0-	65



-----																	
CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292																	
06		2250 X	1295	-0-	-955	-0-	142	1	1144	2	N	8	160	1			35
07		2263 X	2174	-0-	-89	-0-	263	1	1910	2	N	1					36
08		2263 X	2230	-0-	-33	-0-	285	1	1945	2	N	-0-					36
09		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	305	1	1941	2	N	2					38
10		2263 X	2006	-0-	-257	-0-	262	1	1741	2	N	3					41
11		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	283	1	1875	2	N	2					43
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		775 X	775	-0-	-0-	-0-	85 1	684 2	N	5			195
							6 9						
07		950 X	950	-0-	-0-	-0-	113 1	824 2	N	12			207
							13 9						
08		930 X	686	-0-	-244	-0-	87 1	597 2	N	2			209
							2 9						
09		900 X	482	-0-	-418	-0-	65 1	414 2	N	3			212
							3 9						
10		961 X	721	-0-	-240	-0-	94 1	627 2	N	-0-			212
11		930 X	897	-0-	-33	-0-	117 1	772 2	N	7			219
							8 9						
-----													
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276													
06		1140 X	939	-0-	-201	-0-	270 1	655 2	N	13			90
							14 9						
07		1147 X	1001	-0-	-146	-0-	336 1	659 2	N	5			95
							6 9						
08		1147 X	1040	-0-	-107	-0-	338 1	698 2	N	4			99
							4 9						
09		1110 X	1029	-0-	-81	-0-	344 1	685 2	N	-0-			99
10		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	367 1	804 2	N	-0-			99
*11		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	341 1	780 2	N	5			104
							6 9						
-----													
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990													
06		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	576 1	2174 2	N	15			139
							17 9						
07		4402 X	3391	-0-	-1011	-0-	819 1	2560 2	N	11			150
							12 9						
08		4402 X	3011	-0-	-1391	-0-	810 1	2191 2	N	9			159
							10 9						
09		4260 X	3015	-0-	-1245	-0-	811 1	2186 2	N	16	153 1		22
							18 9						
10		3751 X	3173	-0-	-578	-0-	874 1	2299 2	N	-0-			22
11		3270 X	3065	-0-	-205	-0-	846 1	2219 2	N	-0-			22
-----													
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990													
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	88 2	N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	12 1	77 2	N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 1	100 2	N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	10 1	69 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614													
06		1560 X	1087	-0-	-473	-0-	317 1	770 2	N	-0-			89
07		1612 X	1593	-0-	-19	-0-	538 1	1055 2	N	-0-			89
08		1612 X	1594	-0-	-18	-0-	520 1	1074 2	N	-0-			89
09		1530 X	1507	-0-	-23	-0-	501 1	1000 2	N	5			94
							6 9						
10		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	508 1	1113 2	N	-0-			94
*11		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	486 1	1112 2	N	7			101
							8 9						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					192
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					192
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					192
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					192
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
-----																
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695																
06	1000 N	550	-0-	-450	1389	61	1	489	2	Y	-0-					3
07	2505 N	1116	-0-	-1389		135	1	981	2	Y	-0-					3
08	901 N	901	-0-	-0-		115	1	786	2	Y	-0-					3
09	864 N	864	-0-	-0-		117	1	747	2	Y	-0-					3
10	862 N	862	-0-	-0-		113	1	749	2	Y	-0-					3
*11	973 N	973	-0-	-0-		128	1	845	2	Y	-0-					3
-----																
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563																
*12	186 N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
*01	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-
*02	174 N	68	-0-	-106	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
*04	180 N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322																
06	240 X	209	-0-	-31	-0-	23	1	186	2	N	-0-					125
07	279 X	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	N	-0-					125
08	279 X	257	-0-	-22	-0-	33	1	224	2	N	-0-					125
09	270 X	248	-0-	-22	-0-	34	1	214	2	N	-0-					125
10	279 X	257	-0-	-22	-0-	34	1	223	2	N	-0-					125
11	240 X	239	-0-	-1	-0-	31	1	208	2	N	-0-					125
-----																
MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198																
06	1080 X	751	-0-	-329	-0-	83	1	668	2	N	-0-					109
07	1209 X	1014	-0-	-195	-0-	123	1	891	2	N	-0-					109
08	1209 X	1024	-0-	-185	-0-	131	1	893	2	N	-0-					109
09	1170 X	1011	-0-	-159	-0-	137	1	874	2	N	-0-					109
10	1116 X	1015	-0-	-101	-0-	133	1	882	2	N	-0-					109
11	990 X	946	-0-	-44	-0-	124	1	822	2	N	-0-					109

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	32	1	256	2	Y	157
07	DLQ	G-10	340	-0-	340	628	41	1	299	2	Y	157
08		971 N	343	-0-	-628	-0-	44	1	299	2	Y	157
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	2	Y	157
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	157
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271												
06		2250 X	627	-0-	-1623	-0-	69	1	558	2	N	84
07		2325 X	852	-0-	-1473	-0-	103	1	749	2	N	84
08		2325 X	617	-0-	-1708	-0-	79	1	538	2	N	84
09		1140 X	496	-0-	-644	-0-	67	1	429	2	N	84
10		930 X	579	-0-	-351	-0-	76	1	503	2	N	84
11		810 X	671	-0-	-139	-0-	88	1	583	2	N	84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946												
06		3660 X	2398	-0-	-1262	-0-	264	1	2128	2	N	59
07		3596 X	3390	-0-	-206	-0-	409	1	2975	2	N	64
08		3410 X	2978	-0-	-432	-0-	378	1	2585	2	N	78
09		3300 X	2620	-0-	-680	-0-	354	1	2257	2	N	86
10		3379 X	2532	-0-	-847	-0-	329	1	2184	2	N	103
*11		3270 X	2461	-0-	-809	-0-	321	1	2122	2	N	119

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098												
06		1530 X	1068	-0-	-462	-0-	118	1	950	2	N	200
07		1302 X	1157	-0-	-145	-0-	140	1	1017	2	N	200
08		1147 X	1091	-0-	-56	-0-	139	1	952	2	N	200
09		1110 X	1060	-0-	-50	-0-	144	1	916	2	N	200
10		1147 X	1051	-0-	-96	-0-	137	1	912	2	N	202
11		1110 X	1076	-0-	-34	-0-	140	1	928	2	N	209

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584												
06		2250 X	1977	-0-	-273	-0-	217	1	1752	2	N	80
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	307	1	2229	2	N	80
08		2294 X	2111	-0-	-183	-0-	269	1	1836	2	N	85
09		2220 X	1954	-0-	-266	-0-	265	1	1689	2	N	85
10		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	336	1	2231	2	N	85
*11		2460 X	1917	-0-	-543	-0-	217	1	1433	2	N	134

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162																	
06		649 N	164	-0-	-485	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	-0-				92
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-				92
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-				92
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	10				102
								11	9								
10		217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-				102
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	Y	-0-				102
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
-----																	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398																	
06		540 N	377	-0-	-163	-0-	-0-	42	1	335	2	N	-0-				32
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	N	-0-				32
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	38	1	261	2	N	-0-				32
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	559	2	N	-0-				32
10		527 N	394	-0-	-133	-0-	-0-	52	1	342	2	N	-0-				32
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	-0-				32
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
-----																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127																	
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	882	2	N	-0-				-0-
07		1333 N	1139	-0-	-194	-0-	-0-	184	1	955	2	N	-0-				-0-
08		1581 N	1206	-0-	-375	-0-	-0-	180	1	1026	2	N	-0-				-0-
09		1080 N	896	-0-	-184	-0-	-0-	139	1	757	2	N	-0-				-0-
10		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	-0-	177	1	932	2	N	-0-				-0-
11		1170 N	891	-0-	-279	-0-	-0-	155	1	736	2	N	-0-				-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 - 9023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224
06	1110	X	709	-0-	-401	-0-	43	1	665	2	N	1 2 1 1
							1	9				
07	1147	X	1006	-0-	-141	-0-	47	1	957	2	N	2 3
							2	9				
08	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	54	1	984	2	N	2 2 1 3
							2	9				
09	1110	X	938	-0-	-172	-0-	55	1	882	2	N	1 3 1 1
							1	9				
10	1147	X	957	-0-	-190	-0-	48	1	907	2	N	2 3
							2	9				
11	1020	X	988	-0-	-32	-0-	45	1	941	2	N	2 3 1 2
							2	9				

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	42	1	258	2	Y	-0- 88
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	42	1	283	2	Y	-0- 88
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0- 88
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	Y	-0- 88
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	Y	-0- 88
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	38	1	271	2	Y	-0- 88

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	40	1	242	2	Y	8 106
							9	9				
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	41	1	279	2	Y	5 6 1 105
							6	9				
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	39	1	332	2	Y	2 107
							2	9				
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	5 17 1 95
							6	9				
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	40	1	290	2	Y	2 97
							2	9				
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	38	1	271	2	Y	-0- 97

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----															
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----															
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038															
06	3090	X	2094	-0-	-996	-0-	127	1	1965	2	N	2	4	1	78
07	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	135	1	2718	2	N	4			82
08	3503	X	2663	-0-	-840	-0-	137	1	2520	2	N	5	5	1	82
09	3390	X	2362	-0-	-1028	-0-	139	1	2219	2	N	4	7	1	79
10	3503	X	2544	-0-	-959	-0-	129	1	2411	2	N	4			83
11	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	124	1	2586	2	N	4	7	1	80
-----															
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						2
-----															
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
-----															
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1020 N	830	-0-	-190	-0-	113	1	691	2	Y	24	199
							26	9					
07		1116 N	842	-0-	-274	-0-	108	1	732	2	Y	2	146 1
							2	9					55
08		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	105	1	894	2	Y	8	63
							9	9					
09		840 N	813	-0-	-27	-0-	100	1	713	2	Y	-0-	56 1
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	107	1	778	2	Y	7	14
							8	9					
11	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	2038	138	1	974	2	Y	30	44
							33	9					
-----													
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9155 - 9270	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTIN, S. J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	182711	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8830 - 9316	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MARTIN, S. J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	183249	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9170 - 9210	
06		T. A.	1038	-0-	1038	6144	142	1	868	2	Y	25	82
							28	9					
07		7545 X	1401	-0-	-6144	-0-	179	1	1212	2	Y	9	25 1
							10	9					66
08		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	154	1	1312	2	Y	47	113
							52	9					
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	2	Y	26	83 1
							29	9					56
10		1395 N	1335	-0-	-60	-0-	161	1	1166	2	Y	7	63
							8	9					
11		1470 N	1217	-0-	-253	-0-	148	1	1043	2	Y	24	87
							26	9					
-----													
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		A 8	RRCID ->	184918	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8928 - 9118	
06		60 X	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	N	-0-	-0-
07		31 X	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-	-0-
08		62 X	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-	-0-
09		60 X	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-
10		62 X	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-	-0-
11		30 X	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-	-0-



CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
VOLZ-MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 184960	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9070	- 9156			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		95 X	95	-0-	-0-	25 1	70 2	N	-0-			137
07		114 X	114	-0-	-0-	23 1	91 2	N	-0-			137
08		93 X	69	-0-	-24	18 1	51 2	N	-0-			137
09		210 X	16	-0-	-194	3 1	13 2	N	-0-			137
10		217 X	135	-0-	-82	31 1	104 2	N	-0-			137
11		120 X	74	-0-	-46	21 1	53 2	N	-0-			137
-----												
VOLZ-MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	- 9145			
06		T. A.	202	-0-	202	1301	28 1	174 2	Y	-0-		42
07		1552 X	251	-0-	-1301	-0-	32 1	219 2	Y	-0-		42
08		372 N	247	-0-	-125	-0-	26 1	221 2	Y	-0-		42
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	190 2	Y	-0-		42
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 1	242 2	Y	-0-		42
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	38 1	268 2	Y	-0-		42
-----												
MARTIN, J. C.				WELL #: 18	RRCID -> 184978	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9134	- 9178			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOLZ-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 8686	- 9390			
06		750 N	524	-0-	-226	-0-	74 1	450 2	Y	-0-		-0-
07		775 N	489	-0-	-286	-0-	63 1	426 2	Y	-0-		-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	79 1	671 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	60 1	431 2	Y	-0-		-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	124 1	902 2	Y	-0-		-0-
11		720 N	530	-0-	-190	-0-	66 1	464 2	Y	-0-		-0-
-----												
VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8735	- 9183			
06		1980 X	1645	-0-	-335	-0-	425 1	1220 2	N	-0-		67
07		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	442 1	1736 2	N	-0-		67
08		2077 X	1742	-0-	-335	-0-	447 1	1293 2	N	2		69
09		2070 X	1615	-0-	-455	-0-	330 1	1285 2	N	-0-		69
10		2170 X	1785	-0-	-385	-0-	408 1	1375 2	N	2		71
11		2100 X	1512	-0-	-588	-0-	424 1	1088 2	N	-0-		71
-----												
MARTIN, J. C. III				WELL #: 16	RRCID -> 198155	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 9567	PERF. 8493	- 8528			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: B 9		RRCID -> 207828	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8214	-		8405			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 N	1721	-0-	-319	-0-	238 1	1453 2	Y		27			122
07	2232 N	1691	-0-	-541	-0-	216 1	1460 2	Y		14	6 1		130
08	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	198 1	1689 2	Y		2			132
09	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	196 1	1404 2	Y		11	14 1		129
10	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	178 1	1290 2	Y		7			136
11	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	206 1	1455 2	Y		33			169

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 143314	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 10514	PERF. 8946	-		9046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	380 1	1645 2	N		1			8
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	342 1	1654 2	N		-0-			8
08	2015 X	2002	-0-	-13	-0-	371 1	1631 2	N		-0-			8
09	2040 X	1825	-0-	-215	-0-	313 1	1497 2	N		14			22
10	2108 X	1791	-0-	-317	-0-	305 1	1484 2	N		2			24
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			24

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 149936	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9082	-		10418			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	481 1	2086 2	Y		-0-			12
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	437 1	2118 2	Y		-0-			12
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	505 1	2219 2	Y		-0-			12
09	2580 N	1874	-0-	-706	-0-	324 1	1550 2	Y		-0-			12
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	401 1	1949 2	Y		-0-			12
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y		NO RPT			12

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178900	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9613	-		10339			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	104 1	451 2	Y		-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	100 1	485 2	Y		-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	79 1	349 2	Y		-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	105 1	503 2	Y		-0-			-0-
10	620 X	610	-0-	-10	-0-	104 1	506 2	Y		-0-			-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y		NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)				16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9402	-		9475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608																
06	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	4069	3	3	9	Y	3	3	1		1
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7623	3	7	9	Y	6				7
08	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17473	3	9	9	Y	8	7	1		8
09	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13976	3	8	9	Y	7	8	1		7
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10104	3	11	9	Y	10	15	1		2
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT				2
-----																
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310																
06	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			Y	-0-				-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	529	3215	3			Y	-0-				-0-
08	3100	N	2660	-0-	-440	89	2660	3			Y	-0-				-0-
09	2534	X	2445	-0-	-89	-0-	2445	3			Y	-0-				-0-
10	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	2304	3			Y	-0-				-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461																
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	913	3	36	9	Y	33				34
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	Y	4	33	1		5
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	892	3	21	9	Y	19				24
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	3	6	9	Y	5				29
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				29

CERRITOS (LF-7) 176731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CERRITOS (8000) 176731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SONTERRA OPERATING, INC. 802302  
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	202	1	49	2	Y	68					78
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	75	9	14	1	Y	64	121	1			21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	14	1	70	9	Y	41	49	1			13
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	190	1	76	9	Y	69	46	1			36
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	465	1	128	9	Y	116	136	1			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	698	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	916	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	930	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	740	1	32	2	Y	-0-					-0-
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	465	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		//CONT.//		17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
CHAPMAN				WELL #: 7	RRCID -> 201651	COMPL. DATE 03/20/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 2920	-		2924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)				17075 396	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CHAPMAN RANCH				WELL #: 439	RRCID -> 247512	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5330	-		5332		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	46
CHAPMAN RANCH				WELL #: 4038	RRCID -> 276142	COMPL. DATE 01/02/2015	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6782	-		6798		
06	T. A.	173	-0-	173	B	-12849	151	1	22	2	N	-0-	82
07	T. A.	178	-0-	178	B	-12671	156	1	22	2	N	-0-	-0-
08	T. A.	190	-0-	190	B	-12481	157	1	33	2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-9943		CANCELED UNDERAGE ->		-2538					
09	T. A.	185	-0-	185	B	-9758	156	1	29	2	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-9758					N	NO RPT	-0-
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
CHAPMAN				WELL #: 1045	RRCID -> 249353	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 7230	-		9324		
06	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	478	3	279	9	N	254	52
07	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	419	3	133	9	N	121	36
08	2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	708	9	N	644	108
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1685 N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1434	3	251	9	N	228	82
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	B	-0-	1600	3	435	9	N	395	170
11	445 N	NO RPT	-0-	-445	B	-0-					N	NO RPT	170
CHAPMAN RANCH (9650)				17075 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CHAPMAN RANCH "B"				WELL #: 237	RRCID -> 199951	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9742	-		9757		
06	60 X	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-	146
07	31 X	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-	146
08	31 X	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-	146
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	146
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	20
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)			17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	54	RRCID ->	173764	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	728 - 836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		180 X	118	-0-	-62	-0-	43 1	75 2	N	-0-			-0-
07		186 X	142	-0-	-44	-0-	72 1	70 2	N	-0-			-0-
08		155 X	123	-0-	-32	-0-	40 1	83 2	N	-0-			-0-
09		150 X	148	-0-	-2	-0-	39 1	109 2	N	-0-			-0-
10		163 X	163	-0-	-0-	-0-	43 1	120 2	N	-0-			-0-
11		150 X	111	-0-	-39	-0-	29 1	82 2	N	-0-			-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	51	RRCID ->	174106	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	779 - 809	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-			WELL #:	68	RRCID ->	175357	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	930	PERF.	732 - 868	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	15D	RRCID ->	176014	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	770 - 796	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH -K-			WELL #:	60	RRCID ->	180467	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	718 - 726	
06		120 X	82	-0-	-38	-0-	30 1	52 2	N	-0-			-0-
07		124 X	85	-0-	-39	-0-	43 1	42 2	N	-0-			-0-
08		124 X	80	-0-	-44	-0-	26 1	54 2	N	-0-			-0-
09		120 X	118	-0-	-2	-0-	31 1	87 2	N	-0-			-0-
10		131 X	131	-0-	-0-	-0-	35 1	96 2	N	-0-			-0-
11		90 X	88	-0-	-2	-0-	23 1	65 2	N	-0-			-0-
-----													
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)			17115 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	19 D	RRCID ->	148266	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 - 5284	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
WALLIS ENERGY, INC. 893997														
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-

-----														
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300														
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	57	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	34	1	71	2	Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	2	Y	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-			-0-



-----																	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
WALLIS ENERGY, INC. 893997																	
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL																	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 2 T		RRCID -> 056753		COMPL. DATE 02/00/1966		TOTAL DEPTH 2114		PERF. 1308 - 1314		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2446						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446						-0-
-----												
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 4		RRCID -> 062172		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2435						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435						-0-
-----												
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #: 2		RRCID -> 009854		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 2501		PERF. 1280 - 1336		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 13 D		RRCID -> 133951		COMPL. DATE 01/28/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2064 - 2072		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 58		RRCID -> 167591		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2070 - 2080		
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	N	-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	2	N	-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	32	1	67	2	N	-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	2	N	-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		//CONT.//	17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS			871133							
WORDEN-DROUGHT			WELL #:	4 T	RRCID -> 009853	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH 3579	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT	-0-	
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)			17115 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	59	RRCID -> 138372	COMPL. DATE 04/28/1991	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2230 - 2237		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CHARCO (9200)			17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861							
GUTIERREZ, HIGINIO			WELL #:	1	RRCID -> 136182	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9821	PERF. N/A		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33 1	180 2	N	-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23 1	132 2	N	-0-	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23 1	136 2	N	-0-	
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	19 1	109 2	N	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 2	N	-0-	
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26 1	169 2	N	-0-	
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787			CNTY: ZAPATA				
VILLARREAL, AMANDO-STATE			WELL #:	1	RRCID -> 200037	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 12250	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310			CNTY: ZAPATA				
GARZA, A.			WELL #:	1	RRCID -> 094266	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9207 - 9362		
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	12 1	203 2	Y	-0-	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 2	Y	-0-	
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	19 1	241 2	Y	-0-	
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	15 1	192 2	Y	-0-	
10	341 X	211	-0-	-130	-0-	13 1	198 2	Y	-0-	
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	
ASCHE			WELL #:	2	RRCID -> 095072	COMPL. DATE 08/07/1981	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9068 - 9293		
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7910 2	8 9	Y	7	
07	6634 X	6204	-0-	-430	-0-	6203 2	1 9	Y	1	
08	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	5819 2		Y	-0-	
09	7920 X	6213	-0-	-1707	-0-	6212 2	1 9	Y	1	
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6112 2	25 9	Y	23	
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 2-C		RRCID -> 100535		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	80 1	1322 2	Y	1	1 1	-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	89 1	1246 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	77 1	985 2	Y	-0-		-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	26 1	327 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	49 1	760 2	Y	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392			
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	4 2	1 9	N	1	1	
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	1	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	2 1	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N	1	1 1	
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664			
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	114 1	1872 2	Y	1	1 1	-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	127 1	1773 2	Y	-0-		-0-
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	168 1	2138 2	Y	-0-		-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	153 1	1961 2	Y	-0-		-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	119 1	1864 2	Y	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051			
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	Y	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	Y	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	Y	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	Y	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 8		RRCID -> 117737		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178			
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46 1	754 2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	7006	-0-	3906	3906	469 1	6537 2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	7179	-0-	4079	7985	522 1	6657 2	Y	-0-				-0-
09	11344 X	3359	-0-	-7985	-0-	244 1	3115 2	Y	-0-				-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	150 1	2340 2	Y	-0-				-0-
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229	
06	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	175 1	2871 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
07	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	195 1	2713 2	Y	-0-			-0-	
08	3379 X	2740	-0-	-639	-0-	199 1	2541 2	Y	-0-			-0-	
09	3270 X	2794	-0-	-476	-0-	203 1	2591 2	Y	-0-			-0-	
10	2821 X	2779	-0-	-42	-0-	166 1	2592 2	Y	19	17 1		2	
						21 9							
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT				2
-----													
LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286	
06	10020 X	8937	-0-	-1083	-0-	512 1	8419 2	Y	5	8 1		1	
						6 9							
07	10354 X	7984	-0-	-2370	-0-	534 1	7448 2	Y	2			3	
						2 9							
08	10044 X	8530	-0-	-1514	-0-	620 1	7910 2	Y	-0-			3	
09	9420 X	6845	-0-	-2575	-0-	497 1	6347 2	Y	1	2 1		2	
						1 9							
10	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	627 1	9802 2	Y	2	4 1		-0-	
						2 9							
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470	
06	6960 X	5117	-0-	-1843	-0-	293 1	4821 2	Y	3	3 1		2	
						3 9							
07	6665 X	5564	-0-	-1101	-0-	372 1	5191 2	Y	1			3	
						1 9							
08	6510 X	5325	-0-	-1185	-0-	387 1	4938 2	Y	-0-			3	
09	6060 X	4619	-0-	-1441	-0-	335 1	4284 2	Y	-0-	1 1		2	
10	5797 X	5255	-0-	-542	-0-	316 1	4938 2	Y	1	3 1		-0-	
						1 9							
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	898	-0-	-1442	-0-	51 1	845 2	Y	2	2 1	-0-
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2 9					-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	215 1	3005 2	Y	-0-		-0-
09	930 X	742	-0-	-188	-0-	87 1	1111 2	Y	-0-		-0-
10	682 X	72	-0-	-610	-0-	54 1	688 2	Y	-0-		-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	4 1	67 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258		
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	58 1	961 2	Y	1		1
07	1488 N	1037	-0-	-451	-0-	1 9					1
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	69 1	968 2	Y	-0-		1
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76 1	966 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76 1	966 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	63 1	985 2	Y	-0-		-0-
											-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327		
06	870 N	682	-0-	-188	-0-	39 1	642 2	Y	1	1 1	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	46 1	643 2	Y	-0-		-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	48 1	607 2	Y	-0-		-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	86 1	1098 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	80 1	1259 2	Y	-0-		-0-
											-0-
-----											
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844		
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	6 1	91 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	5 1		Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9171 - 9310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3990 X	3111	-0-	-879	-0-	178 1	2931 2	Y	2	2 1	-0-
07		4123 X	3247	-0-	-876	-0-	217 1	3030 2	Y	-0-		-0-
08		4092 X	2717	-0-	-1375	-0-	198 1	2519 2	Y	-0-		-0-
09		3960 X	2529	-0-	-1431	-0-	184 1	2345 2	Y	-0-		-0-
10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	178 1	2777 2	Y	1	1 1	-0-
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9320 - 9350		
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	284 1	4674 2	Y	3	3 1	-0-
07		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	176 1	2454 2	Y	1		1
08		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	164 1	2097 2	Y	-0-		1
09		4950 X	2246	-0-	-2704	-0-	163 1	2083 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		5115 X	2623	-0-	-2492	-0-	157 1	2464 2	Y	2	2 1	-0-
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9340 - 9470		
06		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	330 1	5419 2	Y	3	3 1	-0-
07		5704 X	5611	-0-	-93	-0-	375 1	5235 2	Y	1		1
08		5766 X	5343	-0-	-423	-0-	388 1	4955 2	Y	-0-		1
09		5760 X	4495	-0-	-1265	-0-	326 1	4169 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		5952 X	5567	-0-	-385	-0-	334 1	5232 2	Y	1	1 1	-0-
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9147 - 9366		
06		16740 X	11291	-0-	-5449	-0-	647 1	10636 2	Y	7	7 1	-0-
07		15159 X	10261	-0-	-4898	-0-	686 1	9573 2	Y	2		2
08		15159 X	8304	-0-	-6855	-0-	604 1	7700 2	Y	-0-		2
09		14670 X	9021	-0-	-5649	-0-	655 1	8364 2	Y	2	2 1	2
10		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	526 1	8230 2	Y	4	6 1	-0-
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	4 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9072 - 9194		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4740 X	4389	-0-	-351	-0-	252	1	4135	2	Y	2	3 1	-0-
07	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	303	1	4233	2	Y	1		1
08	4836 X	4401	-0-	-435	-0-	320	1	4081	2	Y	-0-		1
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	314	1	4012	2	Y	1	1 1	1
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	267	1	4174	2	Y	1	2 1	-0-
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	N	-0-	-0-	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	N	-0-	-0-	
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	38	1	782	2	N	-0-	-0-	
09	870 N	465	-0-	-405	-0-	21	1	444	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	39	1	788	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
06	4260 X	2274	-0-	-1986	-0-	130	1	2132	2	Y	11	9 1	3
07	4402 X	2176	-0-	-2226	-0-	145	1	2030	2	Y	1		4
08	4030 X	2371	-0-	-1659	-0-	172	1	2199	2	Y	-0-		4
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	299	1	3816	2	Y	1	2 1	3
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2418	2	Y	2	5 1	-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	-0-	-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	-0-	-0-	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-	-0-	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-	-0-	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249	
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	-0-	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-	-0-	
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	17	1	217	2	Y	-0-	-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-	



CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4050 X	3667	-0-	-383	-0-	210 1	3455 2	Y	2	3 1	-0-
07	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	264 1	3681 2	Y	1		1
08	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	290 1	3705 2	Y	-0-		1
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	356 1	4551 2	Y	1	1 1	1
10	4061 X	3506	-0-	-555	-0-	210 1	3283 2	Y	12	11 1	2
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	13 9		Y	NO RPT		2
-----											
LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-3		Y	NO RPT		-0-
-----											
AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422			
06	1560 N	920	-0-	-640	-0-	53 1	866 2	Y	1	1 1	-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	107 1	1486 2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	864	-0-	-965	-0-	63 1	801 2	Y	-0-		-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	98 1	1257 2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	84 1	1306 2	Y	1	1 1	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192			
06	2580 N	2480	-0-	-100	-0-	142 1	2337 2	Y	1		1
07	2759 N	2540	-0-	-219	-0-	170 1	2370 2	Y	-0-		1
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	195 1	2484 2	Y	-0-		1
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	188 1	2401 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	163 1	2548 2	Y	-0-		-0-
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		5460 X	4975	-0-	-485	-0-	285 1	4687 2	Y	3	3 1	-0-
07		5642 X	5332	-0-	-310	-0-	357 1	4974 2	Y	1		1
08		5549 X	5164	-0-	-385	-0-	375 1	4789 2	Y	-0-		1
09		5190 X	5097	-0-	-93	-0-	370 1	4727 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		5332 X	5321	-0-	-11	-0-	320 1	5000 2	Y	1	1 1	-0-
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334				
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	18 1	297 2	Y	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	Y	-0-		-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	Y	-0-		-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	24 1	304 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	18 1	289 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218				
06		4680 X	4174	-0-	-506	-0-	239 1	3932 2	Y	3	3 1	-0-
07		4836 X	4356	-0-	-480	-0-	291 1	4064 2	Y	1		1
08		4836 X	3383	-0-	-1453	-0-	246 1	3137 2	Y	-0-		1
09		4170 X	4000	-0-	-170	-0-	290 1	3710 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	340 1	5315 2	Y	1	1 1	-0-
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332				
06		240 N	198	-0-	-42	-0-	11 1	187 2	Y	-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	-0-		-0-
08		279 N	220	-0-	-59	-0-	16 1	204 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	15 1	228 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231				
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	13 1	184 2	Y	-0-		-0-
08		248 N	168	-0-	-80	-0-	12 1	156 2	Y	-0-		-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	Y	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66 1	1081 2	Y	1	1 1	-0-
07	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	76 1	1064 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	937	-0-	-241	-0-	68 1	869 2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	75 1	962 2	Y	1	1 1	-0-
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	59 1	919 2	Y	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174		
06	3840 X	3651	-0-	-189	-0-	207 1	3398 2	Y	42	34 1	8
07	3968 X	3740	-0-	-228	-0-	46 9	3490 2	Y	-0-		8
08	3968 X	3330	-0-	-638	-0-	250 1	3088 2	Y	-0-		8
09	3810 X	2551	-0-	-1259	-0-	242 1	2366 2	Y	-0-	5 1	3
10	3751 X	2854	-0-	-897	-0-	185 1	2682 2	Y	1	4 1	-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	171 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511		
06	1980 N	1191	-0-	-789	-0-	68 1	1114 2	Y	8	7 1	1
07	1767 N	1186	-0-	-581	-0-	9 9	1107 2	Y	-0-		1
08	1426 N	1027	-0-	-399	-0-	79 1	952 2	Y	-0-		1
09	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	75 1	969 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76 1	1190 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	76 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116		
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	85 1	1404 2	Y	1	1 1	-0-
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1 9	1316 2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	94 1	1264 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	99 1	1304 2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	102 1	1268 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	81 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442		
06	4860 X	4663	-0-	-197	-0-	267 1	4394 2	Y	2	3 1	3
07	5022 X	4639	-0-	-383	-0-	2 9	4328 2	Y	1		4
08	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	310 1	4461 2	Y	-0-		4
09	4830 X	4651	-0-	-179	-0-	1 9	4313 2	Y	1	1 1	4
10	4867 X	4626	-0-	-241	-0-	350 1	4347 2	Y	1	3 1	2
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	337 1		Y	NO RPT		2

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3210 X	2954	-0-	-256	-0-	169 1	2785 2	Y	-0-	16 1		8
07	3317 X	2327	-0-	-990	-0-	156 1	2171 2	Y	-0-			8
08	3193 X	2762	-0-	-431	-0-	201 1	2561 2	Y	-0-			8
09	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	205 1	2621 2	Y	49	25 1		32
						54 9						
10	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	178 1	2779 2	Y	3	30 1		5
						3 9						
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026				
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	6 1	93 2	Y	18	29 1		1
						20 9						
07	558 X	165	-0-	-393	-0-	11 1	154 2	Y	-0-			1
08	403 X	66	-0-	-337	-0-	5 1	61 2	Y	-0-			1
09	390 X	287	-0-	-103	-0-	21 1	266 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060				
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62 1	1020 2	Y	-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	69 1	967 2	Y	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	73 1	934 2	Y	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	65 1	828 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	48 1	748 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505				
06	2040 X	1377	-0-	-663	-0-	79 1	1291 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
07	2108 X	1945	-0-	-163	-0-	130 1	1815 2	Y	-0-			-0-
08	2108 X	1921	-0-	-187	-0-	140 1	1781 2	Y	-0-			-0-
09	1860 X	1755	-0-	-105	-0-	127 1	1628 2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	105 1	1640 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530				
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	44 1	730 2	Y	24	19 1		5
						26 9						
07	961 N	804	-0-	-157	-0-	54 1	750 2	Y	-0-			5
08	3100 N	3682	-0-	582	582	268 1	3414 2	Y	-0-			5
09	2868 N	2286	-0-	-582	-0-	166 1	2120 2	Y	-0-	3 1		2
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	164 1	2559 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451				
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31 1	434 2	Y	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	Y	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	384 2	Y	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28 1	431 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 -	10097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1500 N	1119	-0-	-381	-0-	61 1	1010 2	Y	44	34 1		10
07		1240 N	851	-0-	-389	-0-	48 9	57 1	794 2	Y	-0-		10
08		1178 N	819	-0-	-359	-0-	60 1	759 2	Y	-0-			10
09		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	77 1	982 2	Y	-0-	5 1		5
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	61 1	959 2	Y	-0-	5 1		-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 -	10138
06		3060 X	2809	-0-	-251	-0-	161 1	2647 2	Y	1	1 1		-0-
07		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1 9	315 1	4397 2	Y	-0-		-0-
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	301 1	3838 2	Y	-0-			-0-
09		2448 X	2207	-0-	-241	-0-	160 1	2047 2	Y	-0-			-0-
10		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	150 1	2350 2	Y	1	1 1		-0-
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 -	9304
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	47 1	769 2	Y	14	11 1		3
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	15 9	76 1	1061 2	Y	-0-		3
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	60 1	768 2	Y	-0-			3
09		840 N	714	-0-	-126	-0-	52 1	662 2	Y	-0-	2 1		1
10		775 N	749	-0-	-26	-0-	45 1	704 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 -	9248
06		960 N	923	-0-	-37	-0-	53 1	870 2	Y	-0-			-0-
07		992 N	955	-0-	-37	-0-	64 1	891 2	Y	-0-			-0-
08		961 N	945	-0-	-16	-0-	69 1	876 2	Y	-0-			-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	68 1	867 2	Y	-0-			-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	58 1	913 2	Y	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 -	9257
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 -	12588
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	36	1 587	2 Y	-0-		-0-
07	713 N	611	-0-	-102	-0-	41	1 570	2 Y	-0-		-0-
08	713 N	560	-0-	-153	-0-	41	1 519	2 Y	-0-		-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	46	1 582	2 Y	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1 657	2 Y	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232			
06	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	175	1 2884	2 Y	2	3 1	3
07	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	243	1 3393	2 Y	-0-		3
08	3844 X	3358	-0-	-486	-0-	244	1 3114	2 Y	-0-		3
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	262	1 3351	2 Y	1	1 1	3
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	221	1 3456	2 Y	1	3 1	1
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	1	9	Y	NO RPT		1
-----											
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170			
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	33	1 550	2 Y	1	1 1	-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	31	1 439	2 Y	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1 353	2 Y	-0-		-0-
09	570 N	391	-0-	-179	-0-	28	1 363	2 Y	-0-		-0-
10	589 X	554	-0-	-35	-0-	33	1 521	2 Y	-0-		-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317			
06	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	182	1 2993	2 Y	32	32 1	-0-
07	3906 X	2954	-0-	-952	-0-	198	1 2756	2 Y	-0-		-0-
08	3844 X	3629	-0-	-215	-0-	264	1 3365	2 Y	-0-		-0-
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	255	1 3255	2 Y	-0-		-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	217	1 3395	2 Y	1	1 1	-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	1	9	Y	NO RPT		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046								
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1834	2	Y	1					1
						1	9									
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-					1
08	2077 N	1579	-0-	-498	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-					1
09	1950 N		-0-	-1950	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1829 N		-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176								
06	600 N	385	-0-	-215	-0-	22	1	362	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	3100 N	3789	-0-	689	689	253	1	3536	2	Y	-0-					-0-
08	2421 N	1732	-0-	-689	-0-	126	1	1606	2	Y	-0-					-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	3782 X	643	-0-	-3139	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196								
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	57 1	940 2	Y	12	8 1	4
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	13 9					4
08	1240 N	975	-0-	-265	-0-	87 1	1209 2	Y	-0-		4
09	1020 N	943	-0-	-77	-0-	71 1	904 2	Y	-0-		3
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	68 1	875 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	57 1	888 2	Y	NO RPT	3 1	-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	12 1	190 2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	12 1	171 2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	10 1	129 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	11 1	140 2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-	
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692								
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	131	1	1827	2	Y	1				1
							1	9								
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	167	1	2126	2	Y	-0-				1
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	166	1	2126	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	Y	-0-				-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168					
06	150	X	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-			-0-
07	155	X	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09	180	X	67	-0-	-113	-0-	67	2	N	-0-			-0-
10	186	X	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-			-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978					
06	660	N	517	-0-	-143	-0-	30	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	37	1	Y	-0-			-0-
08	837	N	513	-0-	-324	-0-	37	1	Y	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887					
06	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	121	1	Y	1	2	1	2
							1	9					
07	2666	N	1895	-0-	-771	-0-	127	1	Y	1			3
							1	9					
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	-0-			3
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	1	4	1	-0-
							1	9					
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-			-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787				
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591				
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329				
06	2414 N	2414		-0-	-0-	-0-	137 1	2246 2	Y	28	28 1	-0-				
							31 9									
07	1536 N	1536		-0-	-0-	-0-	103 1	1433 2	Y	-0-		-0-				
08	2475 N	2475		-0-	-0-	-0-	180 1	2295 2	Y	-0-		-0-				
09	1620 N	1384		-0-	-236	-0-	100 1	1284 2	Y	-0-		-0-				
10	2480 X	1516		-0-	-964	-0-	91 1	1425 2	Y	-0-		-0-				
11	2400 X	NO RPT		-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----																
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374				
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194				
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-	-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315				
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	8 1	99 2	Y	-0-	-0-	
09	270 N	101	-0-	-169	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673				
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095				
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	15 1	248 2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	18 1	252 2	Y	-0-	-0-	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	Y	-0-	-0-	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	276 2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	291 2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333								
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312								
06	11130 X	10578	-0-	-552	-0-	606	1	9966	2	N	5	5	1			5
07	11191 X	7063	-0-	-4128	-0-	472	1	6590	2	N	1					6
08	11191 X	10456	-0-	-735	-0-	760	1	9696	2	N	-0-					6
09	10830 X	6992	-0-	-3838	-0-	507	1	6484	2	N	1	1	1			6
10	10943 X	8212	-0-	-2731	-0-	493	1	7717	2	N	2	4	1			4
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	2	9			N	NO RPT					4
-----																
ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021								
06	1920 N	1803	-0-	-117	-0-	103	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	141	1	1968	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	119	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1588	-0-	-212	-0-	115	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2132	2	Y	1	1	1			-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796								
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012		RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372								
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A 1														
06	1020 X	675	-0-	-345	-0-	624	1	51	2	N	-0-					22
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	856	1	10	2	N	-0-					22
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	681	1	17	2	N	-0-					22
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	400	1	113	2	N	-0-					22
10	868 N	475	-0-	-393	-0-	474	1	1	2	N	-0-					22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA
OXY USA INC.				630591					
HAYNES, L.				WELL #: 176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192					
LEONARD				WELL #: 1	RRCID ->	125435	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803					
GUTIERREZ, MOBIL H.				WELL #: 1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	655 1	53 2	Y	-0-
07	930 N	633	-0-	-297	-0-	626 1	7 2	Y	-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993 1	24 2	Y	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	636 1	180 2	Y	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792 1	2 2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
FERNANDEZ, N.				WELL #: 3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	154 1	11 2	Y	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	194 1	2 2	Y	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	203 1	5 2	Y	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
GUTIERREZ, HIGINIO JR				WELL #: B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1730 1	145 2	N	-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1831 1	22 2	N	-0-
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2028 1	49 2	N	-0-
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	1962 1	555 2	N	-0-
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2246 1	5 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
LEONARDO				WELL #: 2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	48 1	781 2	Y	-0-
07	868 N	759	-0-	-109	-0-	51 1	708 2	Y	-0-
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	57 1	729 2	Y	-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	89 1	1141 2	Y	-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76 1	1185 2	Y	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				2			-0-
07	1054 X	221	-0-	-833	-0-	15	1	205	2	1	3 1	1
						1	9					
08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	70	1	890	2	Y		1
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	2	Y	1 1	-0-
10	217 N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	2	Y		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550			
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	2	Y		-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y		-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	Y		-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983			TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580			
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	2	N		1
						1	9					
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	107	1	1492	2	N		1
08	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	110	1	1404	2	N		1
09	1650 N	729	-0-	-921	-0-	53	1	676	2	N	1 1	-0-
10	1612 N	427	-0-	-1185	-0-	26	1	401	2	N		-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
06	3270 X	2782	-0-	-488	-0-	160	1	2621	2	Y	1	1 1
						1	9					
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	249	1	3480	2	Y		-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	222	1	2830	2	Y		-0-
09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	208	1	2660	2	Y		-0-
10	3720 X	2719	-0-	-1001	-0-	163	1	2555	2	Y	1	1 1
						1	9					
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578			
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	55	1	901	2	Y		-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	65	1	910	2	Y		-0-
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	70	1	887	2	Y		-0-
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	67	1	850	2	Y		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	939	2	Y		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669								
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	44	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	43	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386								
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130								
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	36	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-



CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	1		1
						1	9						
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-		1
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL O M ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	134	1	2199	2	Y	1	1	1			-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	132	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	213	1	2720	2	Y	-0-					-0-
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	223	1	2844	2	Y	-0-					-0-
10	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	220	-0-	220	342	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	384	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756								
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867								
06	930 N	847	-0-	-83	-0-	48	1	791	2	Y	7	7	1			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	8	9									-0-
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	67	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	766	-0-	-226	-0-	57	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308		
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	25 1	405 2	Y	-0-	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32 1	446 2	Y	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55 1	703 2	Y	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 2	Y	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	476 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

06	1020 N	557	-0-	-463	-0-	32	1	524	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	206	1	2629	2	Y	-0-			-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-			-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF. 9145 - 12224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9490 - 11762
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361			
06	1890 X	926	-0-	-964	-0-	53 1	871 2	N	2	2 1	1
07	1674 X	1135	-0-	-539	-0-	2 9	1055 2	N	4		5
08	1581 X	786	-0-	-795	-0-	4 9	729 2	N	-0-		5
09	1530 X	293	-0-	-1237	-0-	57 1	271 2	N	1	6 1	-0-
10	1147 N	262	-0-	-885	-0-	21 1	245 2	N	1	1 1	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454			
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 9	40 2	N	-0-		-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	4 9	18 2	N	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	57 1	38 2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	21 1	35 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9203 - 9254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4770 X	4655	-0-	-115	-0-	267 1	4386 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
07		4898 X	4432	-0-	-466	-0-	296 1	4136 2	N	-0-		-0-
08		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	370 1	4716 2	N	-0-		-0-
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	363 1	4643 2	N	-0-		-0-
10		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	308 1	4816 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF. 9250 - 11540	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF. 9358 - 12306	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 9298 - 12248	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHARCO (9900)				17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COWRIE ENERGY LLC				183056								
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9918 - 10078	
06		720 X	595	-0-	-125	-0-	595 2		N	-0-		-0-
07		744 X	439	-0-	-305	-0-	439 2		N	-0-		-0-
08		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
09		630 X	511	-0-	-119	-0-	511 2		N	-0-		-0-
*10		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9788 - 10401	
06		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		N	-0-		-0-
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-		-0-
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-		-0-
09		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2		N	-0-		-0-
10		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2		N	-0-		-0-
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	134	2	Y	1			1
						1	9							
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			1
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022		
06	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	162	1	2660	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	3007 X	3001	-0-	-6	-0-	201	1	2800	2	Y	-0-			-0-
08	2635 X	1938	-0-	-697	-0-	141	1	1797	2	Y	-0-			-0-
09	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	570	1	7279	2	Y	-0-			-0-
10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	302	1	4730	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787		
06	2880 X	2263	-0-	-617	-0-	130	1	2131	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	2976 X	2177	-0-	-799	-0-	146	1	2031	2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	174	1	2214	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	2011	-0-	-299	-0-	146	1	1865	2	Y	-0-			-0-
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	147	1	2297	2	Y	-0-			-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885		
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	19	1	305	2	Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201		
06	14B2 EXT	1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2647	-0-	2647	3817	2647	2			N	-0-			-0-
08	4828 X	1011	-0-	-3817	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
09	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	169	-0-	169	169	169	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		18	RRCID ->	127867	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9695 - 9726			
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2		Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2		Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2		Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2		Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204			
06	5100 X	4794	-0-	-306	-0-	275	1	4517	2		Y	2	3	1	-0-
07	5208 X	5051	-0-	-157	-0-	338	1	4713	2		Y	-0-			-0-
08	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	477	1	6085	2		Y	-0-			-0-
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	368	1	4700	2		Y	-0-			-0-
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	312	1	4878	2		Y	1	1	1	-0-
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	1	9				Y	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136			
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	73	1	1199	2		Y	1	1	1	-0-
07	1519 N	1187	-0-	-332	-0-	79	1	1107	2		Y	1			1
08	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	78	1	994	2		Y	-0-			1
09	1260 N	1059	-0-	-201	-0-	77	1	981	2		Y	1	2	1	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2		Y	1	1	1	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1	9				Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-	-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-	-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	Y	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053				
06	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	70	1	1154	2	Y	1	1 1
						1	9					
07	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	84	1	1165	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-	-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	Y	-0-	-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068				
06	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	72	1	1182	2	Y	1	1 1
						1	9					
07	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	85	1	1080	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	84	1	1071	2	Y	-0-	-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID -> 172580	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 10531	PERF. 9901 - 9978									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID -> 173998	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10002 - 10116									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 174020	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9484 - 10057									
06	3150 X	1758	-0-	-1392	-0-	101 1	1657 2	Y	-0-	7 1							-0-
07	2945 X	1911	-0-	-1034	-0-	128 1	1783 2	Y	-0-								-0-
08	2418 X	1622	-0-	-796	-0-	118 1	1504 2	Y	-0-								-0-
09	2220 X	1565	-0-	-655	-0-	114 1	1451 2	Y	-0-								-0-
10	1922 N	1615	-0-	-307	-0-	97 1	1517 2	Y	1	1 1							-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	1 9		Y	NO RPT								-0-
-----																	
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID -> 175982	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9902 - 10152									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID -> 176406	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9895 - 10026									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID -> 176410	COMPL. DATE 11/26/1999	TOTAL DEPTH 10190	PERF.10030 - 10060									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177721		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11861 - 11921			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 47		RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358			
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	73 1	1197 2	Y	-0-		-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81 1	1136 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	88 1	1117 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	964	-0-	-236	-0-	70 1	894 2	Y	-0-		-0-
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	162 1	2528 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3450 X	912	-0-	-2538	-0-	52 1	858 2	Y	2	2 1	-0-
07	3441 X	427	-0-	-3014	-0-	29 1	398 2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	644	-0-	-2208	-0-	47 1	597 2	Y	-0-		-0-
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	87 1	1112 2	Y	-0-		-0-
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	101 1	1577 2	Y	1	1 1	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712			
06	570 N	397	-0-	-173	-0-	23 1	374 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	28 1	397 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	286	-0-	-210	-0-	21 1	265 2	Y	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	19 1	299 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890			
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	170 1	2791 2	Y	1	1 1	-0-
07	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	204 1	2842 2	Y	-0-		-0-
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	213 1	2714 2	Y	-0-		-0-
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	199 1	2543 2	Y	-0-		-0-
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	180 1	2822 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242			
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	30 1	490 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	37 1	522 2	Y	-0-		-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53 1	676 2	Y	-0-		-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	73 1	934 2	Y	1	1 1	-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	1 9	852 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	54 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883			
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	57 1	929 2	Y	1	1 1	-0-
07	899 N	440	-0-	-459	-0-	29 1	411 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	600	-0-	-702	-0-	44 1	556 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	98 1	1252 2	Y	-0-		-0-
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	90 1	1412 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	3120 X	2551	-0-	-569	-0-	146	1	2403	2	Y	2	2	1	4			
07	3224 X	2374	-0-	-850	-0-	159	2	2214	2	Y	1			5			
08	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	166	1	2122	2	Y	-0-			5			
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	210	1	2687	2	Y	1	6	1	-0-			
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	177	1	2765	2	Y	-0-			-0-			
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			-0-			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ASCHE										WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102	
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-			-0-			
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	Y	-0-			-0-			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-			-0-			
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	25	1	323	2	Y	-0-			-0-			
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-			
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ALFONSO										WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10016 - 10103	
06	2010 X	1269	-0-	-741	-0-	72	1	1189	2	Y	7	5	1	2			
07	1922 X	1143	-0-	-779	-0-	76	1	1067	2	Y	-0-			2			
08	1922 X	1180	-0-	-742	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-			2			
09	1860 X	1411	-0-	-449	-0-	102	1	1309	2	Y	-0-	1	1	1			
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	1	2	1	-0-			
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-			
ALFONSO										WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090	
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-			-0-			
07	1054 N	888	-0-	-166	-0-	59	1	829	2	Y	-0-			-0-			
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	-0-			-0-			
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	Y	-0-			-0-			
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-			-0-			
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5880	-0-	2880	20460	337	1	5532	2	Y	10	10 1
07	26107 X	5647	-0-	-20460	-0-	11	9	5266	2	Y	3	4
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	378	1	4314	2	Y	-0-	4
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3	9	3812	2	Y	3	3 1
10	6355 X	4120	-0-	-2235	-0-	298	1	3867	2	Y	5	9 1
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	247	1			Y	NO RPT	-0-
						6	9					
JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102			
06	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	63	1	1038	2	Y	1	1 1
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	1	9					-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	55	1	771	2	Y	-0-	-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-	-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	84	1	1079	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	90	1	1403	2	Y	NO RPT	-0-
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175			
06	2670 X	2421	-0-	-249	-0-	139	1	2280	2	Y	2	2 1
07	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	2	9					1
08	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	172	1	2399	2	Y	-0-	1
09	2700 X	2644	-0-	-56	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-	2
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	192	1	2451	2	Y	1	
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	1	9			Y	NO RPT	2
						162	1	2540	2	Y	1	1 1
						1	9					
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984			
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C				WELL #:	23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115 - 10151
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C				WELL #:	34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH A				WELL #:	1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO				WELL #:	32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9970 - 9980
06		1980 N	1302	-0-	-678	-0-	75 1	1226 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		2046 N	765	-0-	-1281	-0-	51 1	713 2	Y	1		1
							1 9					
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	81 1	1028 2	Y	-0-		1
09		1290 N	442	-0-	-848	-0-	32 1	409 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
10		1333 X	335	-0-	-998	-0-	20 1	315 2	Y	-0-		-0-
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		-0-



-----														
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C			WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 9787 - 11623		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO			WELL #:		20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9035 - 10008		
06	1650	N	1080	-0-	-570	-0-	62	1	1017	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
07	1364	N	899	-0-	-465	-0-	60	1	838	2	Y	1		1
							1	9						
08	1457	N	700	-0-	-757	-0-	51	1	649	2	Y	-0-		1
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	60	1	766	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
JENNINGS RANCH A			WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11282		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH D			WELL #:		7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 9957 - 10186		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH A			WELL #:		6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH A			WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190136		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190283		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190766		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190805		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190831		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106			
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	28	1	460	2	Y	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	Y	-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	35	1	452	2	Y	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-
						1	9				
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-
						1	9				
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060			
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	907 2		N	-0-	2	
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	2	
08	1085 N	847	-0-	-238	-0-	847 2		N	-0-	2	
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	45 1	831 2	N	-0-	2	
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	2	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	2	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220			
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-	-0-	
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	-0-	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-	-0-	
09	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	73 1	1366 2	N	-0-	-0-	
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-	-0-	
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220			
06	900 N	806	-0-	-94	-0-	806 2		N	-0-	-0-	
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	864 2		N	-0-	-0-	
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		N	-0-	-0-	
09	810 N	710	-0-	-100	-0-	36 1	674 2	N	-0-	-0-	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050								
06	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	106 1	1746 2	Y	24	20 1					4
07	2387	X	1825	-0-	-562	-0-	26 9	122 1	1703 2	Y	-0-					4
08	2387	X	1941	-0-	-446	-0-	141 1	1800 2	Y	-0-						4
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	210 1	2678 2	Y	-0-						4
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	173 1	2699 2	Y	1	1 1					4
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	1 9		Y	NO RPT						4
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9906 - 9990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	49 1	811 2	Y	22	18 1		4
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	24 9						4
08	899 N	891	-0-	-8	-0-	58 1	807 2	Y	-0-			4
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	65 1	826 2	Y	-0-			2
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	65 1	830 2	Y	-0-	2 1		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	57 1	899 2	Y	NO RPT	2 1		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984 - 10201
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10386 - 10626
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.	10148 - 12058
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10434 - 10571
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9726 - 9871
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195201		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886		
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	Y	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	12 1	190 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	270 N	52	-0-	-218	-0-	3 1	48 2	Y	1	1 1	-0-	
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	1 9	317 2	Y	-0-		-0-	
08	620 N	262	-0-	-358	-0-	23 1	243 2	Y	-0-		-0-	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	-0-		-0-	
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	22 1	261 2	Y	-0-		-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	17 1		Y	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746
06	10800 X	9571	-0-	-1229	-0-	548 1	9012 2	Y	10	10 1	1	
07	11160 X	7988	-0-	-3172	-0-	11 9	7451 2	Y	3		4	
08	11160 X	7474	-0-	-3686	-0-	534 1	6931 2	Y	-0-		4	
09	9720 X	8775	-0-	-945	-0-	3 9	8136 2	Y	2	3 1	3	
10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	543 1	8775 2	Y	26	27 1	2	
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	637 1		Y	NO RPT		2	
-----												
LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	29 1	525 2	Y	1	1 1	-0-	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 9	406 2	Y	1		1	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	322 2	Y	-0-		1	
09	570 N	328	-0-	-242	-0-	1 9	303 2	Y	1	2 1	-0-	
10	434 N	302	-0-	-132	-0-	24 1	284 2	Y	-0-		-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	18 1		Y	NO RPT		-0-	
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	2631	-0-	-1149	-0-	150	1	2471	2	Y	9	8 1	2
07	3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	171	1	2392	2	Y	2		4
08	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	203	1	2586	2	Y	-0-		4
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	262	1	3342	2	Y	2	3 1	3
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	232	1	3629	2	Y	4	7 1	-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	4	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810				
06	1170 N	431	-0-	-739	-0-	25	1	405	2	Y	1		1
07	961 N	273	-0-	-688	-0-	18	1	255	2	Y	-0-		1
08	558 N	331	-0-	-227	-0-	24	1	307	2	Y	-0-		1
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	30	1	384	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199520		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086			
06	4920 X	4576	-0-	-344	-0-	262 1	4312 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	454 1	6333 2	Y	-0-		2
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	397 1	5062 2	Y	-0-		2
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	401 1	5128 2	Y	-0-	1 1	1
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	275 1	4306 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C			WELL #:		46	RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10391 - 10415			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE			WELL #:		80	RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9216 - 9930			
06	3000	N	6914	-0-	3914	3914	397	1	6517	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	6274	-0-	3174	7088	420	1	5854	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	5965	-0-	2865	9953	434	1	5531	2	Y	-0-			-0-
09	15529	X	5576	-0-	-9953	-	405	1	5171	2	Y	-0-			-0-
10	7130	X	5221	-0-	-1909	-	313	1	4893	2	Y	14	13	1	1
							15	9							
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
JENNINGS RANCH C			WELL #:		52	RRCID -> 201680		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423		PERF. N/A			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE			WELL #:		81	RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9752 - 10042			
06	2220	N	1728	-0-	-492	-0-	99	1	1628	2	Y	1			1
							1	9							
07	2263	N	1025	-0-	-1238	-0-	69	1	956	2	Y	-0-			1
08	2356	N	916	-0-	-1440	-0-	67	1	849	2	Y	-0-			1
09	1740	N	869	-0-	-871	-0-	63	1	806	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C			WELL #:		10	RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 9031			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		25	RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10298 - 10512			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C			WELL #:		59	RRCID -> 202334			COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C			WELL #:		5	RRCID -> 204192			COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C			WELL #:		57	RRCID -> 204195			COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LEONARDO			WELL #:		39	RRCID -> 204423			COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	62	1	1012	2	Y	-0-	-0-
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	81	1	1134	2	Y	1	1
							1	9					
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-	1
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1280	2	Y	1	-0-
							1	9					
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	80	1	1253	2	Y	-0-	-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
JENNINGS RANCH C			WELL #:		4	RRCID -> 204519			COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ALFONSO			WELL #:		28	RRCID -> 204581			COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	268	2	Y	-0-	-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	2	Y	-0-	-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	2	Y	-0-	-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-	-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-	-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129		
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	53 1	875 2	Y	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40 1	563 2	Y	-0-	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	38 1	485 2	Y	-0-	-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56 1	719 2	Y	-0-	-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47 1	739 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656		
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47 1	776 2	Y	-0-	-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	54 1	759 2	Y	-0-	-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60 1	760 2	Y	-0-	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	59 1	756 2	Y	-0-	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45 1	710 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128		
06	1530 X	544	-0-	-986	-0-	31 1	511 2	Y	2	2 1 1
07	930 X	623	-0-	-307	-0-	2 9				
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	42 1	581 2	Y	-0-	1
09	990 X	903	-0-	-87	-0-	100 1	1279 2	Y	-0-	1
10	1023 X	809	-0-	-214	-0-	66 1	837 2	Y	-0-	1
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	49 1	759 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224		
06	4680 X	4219	-0-	-461	-0-	242 1	3975 2	Y	2	3 1 1
07	4836 X	4267	-0-	-569	-0-	2 9				
08	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	285 1	3982 2	Y	-0-	1
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	318 1	4056 2	Y	-0-	1
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	336 1	4289 2	Y	-0-	1 1
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	334 1	5225 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	80 1	1317 2	Y	1	1 1	-0-
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1 9					-0-
08	1395 N	819	-0-	-576	-0-	91 1	1268 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	60 1	759 2	Y	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	79 1	1004 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	41 1	642 2	Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870			
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	18 1	289 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	16 1	225 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	17 1	216 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	18 1	226 2	Y	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 209133		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049			
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790			
06	3750 X	2208	-0-	-1542	-0-	127 1	2079 2	Y	2	3 1	-0-
07	3565 X	2333	-0-	-1232	-0-	2 9					-0-
08	2883 X	2116	-0-	-767	-0-	156 1	2177 2	Y	-0-		-0-
09	2340 X	2139	-0-	-201	-0-	154 1	1962 2	Y	-0-		-0-
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	155 1	1984 2	Y	-0-		-0-
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	148 1	2313 2	Y	1	1 1	-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	28 1	455 2	Y	-0-				-0-
07	558 N	458	-0-	-100	-0-	31 1	427 2	Y	-0-				-0-
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	37 1	472 2	Y	-0-				-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1	478 2	Y	-0-				-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2	Y	-0-				-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992					
06	2760 X	428	-0-	-2332	-0-	428 2		N	-0-				-0-
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-				-0-
08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-				-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	248 1	4619 2	N	-0-				-0-
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-				-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126					
06	1020 N	873	-0-	-147	-0-	50 1	822 2	Y	1	1 1			-0-
07	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1 9	69 1	Y	-0-				-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	73 1	928 2	Y	-0-				-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	69 1	884 2	Y	-0-				-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	64 1	1000 2	Y	-0-				-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056					
06	1980 X	629	-0-	-1351	-0-	35 1	575 2	Y	17	13 1			4
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	19 9	41 1	Y	-0-				4
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	46 1	591 2	Y	-0-				4
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	43 1	551 2	Y	-0-	2 1			2
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	35 1	550 2	Y	-0-	2 1			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836					
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	19 1	320 2	Y	1	1 1			-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	1 9	20 1	Y	-0-				-0-
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	26 1	284 2	Y	-0-				-0-
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	19 1	328 2	Y	-0-				-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	18 1	245 2	Y	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		277 2	Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		31		RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	74 1	1223 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	120 1	1674 2	Y	-0-		-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	116 1	1482 2	Y	-0-		-0-
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	99 1	1261 2	Y	-0-		-0-
10		1798 N	1290	-0-	-508	-0-	78 1	1212 2	Y	-0-		-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178		
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	79 1	1292 2	Y	-0-		-0-
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	99 1	1384 2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	90 1	1146 2	Y	-0-		-0-
09		1230 N	1196	-0-	-34	-0-	87 1	1109 2	Y	-0-		-0-
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68 1	1064 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177		
06		3180 X	2565	-0-	-615	-0-	147 1	2417 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
07		3286 X	2517	-0-	-769	-0-	168 1	2349 2	Y	-0-		-0-
08		3100 X	2299	-0-	-801	-0-	167 1	2132 2	Y	-0-		-0-
09		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	171 1	2180 2	Y	-0-		-0-
10		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	133 1	2081 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188		
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	47 1	766 2	Y	10	8 1	2
							11 9					
07		837 N	829	-0-	-8	-0-	55 1	774 2	Y	-0-		2
08		806 N	756	-0-	-50	-0-	55 1	701 2	Y	-0-		2
09		810 N	802	-0-	-8	-0-	58 1	744 2	Y	-0-	1 1	1
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	779 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229		
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	294	-0-	-233	-0-	20 1	274 2	Y	-0-		-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	43 1	544 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	377	-0-	-133	-0-	27 1	350 2	Y	-0-		-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	Y	-0-		-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ROY JENNINGS		WELL #:		9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016		
06		1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
08		1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1302	-0-	-198	-0-	66 1	1236 2	N	-0-		-0-
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 10036 - 11357			
06	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	82	1	1149	2	Y	-0-
08	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	114	1	1463	2	Y	-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000			
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	11	1	180	2	Y	22
						24	9				22
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	2	Y	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	Y	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969			
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	239	1	3928	2	Y	1
						1	9				1
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	268	1	3739	2	Y	-0-
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	282	1	3602	2	Y	-0-
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	282	1	3600	2	Y	-0-
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	242	1	3782	2	Y	-0-
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9865 - 9927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 9440 - 11611
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LAS OVEJAS--STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 9472
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE			WELL #: 108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560		
06	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	235 1	3861 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	4340 X	4229	-0-	-111	-0-	283 1	3946 2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3733	-0-	-545	-0-	271 1	3462 2	Y	-0-			-0-
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	309 1	3950 2	Y	-0-			-0-
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	207 1	3242 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #: 61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO			WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045		
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66 1	1086 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	57 1	801 2	Y	-0-			-0-
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	60 1	762 2	Y	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	61 1	774 2	Y	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49 1	761 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO			WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE			WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100		
06	1230 N	878	-0-	-352	-0-	50 1	827 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	1488 N	779	-0-	-709	-0-	52 1	727 2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	679	-0-	-406	-0-	49 1	630 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	42 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914								
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					6
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1572	2	Y	-0-					6
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-					6
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					6
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	91	1	1430	2	Y	-0-					6
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198								
06	840 X	300	-0-	-540	-0-	17 1	281 2	Y	2	2	1					-0-
07	868 X	326	-0-	-542	-0-	22 1	304 2	Y	-0-							-0-
08	682 X	270	-0-	-412	-0-	20 1	250 2	Y	-0-							-0-
09	450 X	237	-0-	-213	-0-	17 1	220 2	Y	-0-							-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	19 1	291 2	Y	15	14	1					1
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	17 9		Y	NO RPT							1
-----																
GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838								
06	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	200 1	3291 2	Y	17	13	1					4
07	4123 X	1282	-0-	-2841	-0-	19 9										4
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	86 1	1196 2	Y	-0-							4
09	3990 X	2126	-0-	-1864	-0-	335 1	4279 2	Y	-0-							4
10	3689 X	1252	-0-	-2437	-0-	154 1	1972 2	Y	-0-		2	1				2
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	75 1	1176 2	Y	1	3	1					-0-
-----																
GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750								
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69 1	1138 2	Y	22	18	1					4
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	24 9										4
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57 1	789 2	Y	-0-							4
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62 1	786 2	Y	-0-							4
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42 1	534 2	Y	-0-		2	1				2
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	54 1	841 2	Y	-0-		2	1				-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078								
06	630 N	384	-0-	-246	-0-	384 2		Y	-0-							12
07	682 N	456	-0-	-226	-0-	456 2		Y	-0-							12
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 2	1 9	Y	1							13
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-							13
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-							13
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT							13
-----																
GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	61 1	995 2	Y	5	4 1	1
07	3100 N	3689	-0-	589	589	247 1	3442 2	Y	-0-		1
08	1992 N	1403	-0-	-589	-0-	102 1	1301 2	Y	-0-		1
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	71 1	912 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2852 X	895	-0-	-1957	-0-	54 1	841 2	Y	-0-		-0-
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369			
06	11850 X	8791	-0-	-3059	-0-	504 1	8280 2	N	6	5 1	1
07	12245 X	9332	-0-	-2913	-0-	624 1	8706 2	N	2		3
08	11842 X	10981	-0-	-861	-0-	798 1	10183 2	N	-0-		3
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	888 1	11345 2	N	2	2 1	3
10	11222 X	10668	-0-	-554	-0-	641 1	10024 2	N	3	6 1	-0-
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447			
06	300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271 - 11294			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9330 - 11593			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9277 - 9344			
06	10560 X	9271	-0-	-1289	-0-	531	1	8734	2	N	5	5	1	5
07	10137 X	9044	-0-	-1093	-0-	605	1	8437	2	N	2			7
08	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	780	1	9955	2	N	-0-			7
09	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	721	1	9212	2	N	1	2	1	6
10	9920 X	9692	-0-	-228	-0-	582	1	9107	2	N	3	5	1	4
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-	3	9			N	NO RPT			4
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF. 11225 - 11233			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF. 9684 - 9710			
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	46	1	763	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	54	1	752	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	60	1	771	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	497	-0-	-313	-0-	36	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF. 9550 - 9699			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10022 - 10194				
06	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	126 1	2071 2	Y	20	16 1	4	
						22 9						
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	172 1	2399 2	Y	-0-		4	
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	205 1	2613 2	Y	-0-		4	
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	179 1	2291 2	Y	-0-	2 1	2	
10	2573 X	1832	-0-	-741	-0-	110 1	1722 2	Y	-0-	2 1	-0-	
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778				
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	-0-		-0-	
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	23 1	326 2	Y	1		1	
						1 9						
08	403 N	143	-0-	-260	-0-	10 1	133 2	Y	-0-		1	
09	360 N	100	-0-	-260	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	7 1	104 2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9046 - 10536		
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		Y	-0-			-0-
07		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		Y	-0-			-0-
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		Y	-0-			-0-
09		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
10		4433 X	2959	-0-	-1474	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO			WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9764 - 9794		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE			WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF. 9933 - 12511		
06		12240 X	11994	-0-	-246	-0-	688	1	11299	2	N	6	5 1	5
07		12648 X	5919	-0-	-6729	-0-	396	1	5521	2	N	2		7
08		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	1049	1	13374	2	N	-0-		7
09		12270 X	11106	-0-	-1164	-0-	806	1	10300	2	N	-0-		7
10		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	688	1	10757	2	N	3	6 1	3
11		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-		3 9			N	NO RPT		3
-----														
ASCHE			WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9850 - 9874		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO			WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF. 9681 - 10195		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	98 1	1614 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	89 1	1245 2	N	-0-		-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	58 1	746 2	N	-0-		-0-
09	1710 X	827	-0-	-883	-0-	60 1	767 2	N	-0-		-0-
10	1767 X	726	-0-	-1041	-0-	44 1	682 2	N	-0-		-0-
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106		
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	95 1	1567 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	129 1	1803 2	N	-0-		-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	135 1	1727 2	N	-0-		-0-
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	187 1	2389 2	N	-0-		-0-
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	160 1	2497 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150		
06	3210 X	3018	-0-	-192	-0-	173 1	2843 2	N	2	2 1	6
						2 9					
07	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	215 1	2993 2	N	1		7
						1 9					
08	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	225 1	2865 2	N	-0-		7
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	225 1	2877 2	N	1		8
						1 9					
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	219 1	3432 2	N	1	1 1	8
						1 9					
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		8
-----											
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840		
06	4860 X	4137	-0-	-723	-0-	237 1	3899 2	N	1		1
						1 9					
07	4588 X	4137	-0-	-451	-0-	277 1	3860 2	N	-0-		1
08	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	292 1	3729 2	N	-0-		1
09	4350 X	3388	-0-	-962	-0-	246 1	3142 2	N	-0-	1 1	-0-
10	4402 X	1887	-0-	-2515	-0-	113 1	1774 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198		
06	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	166 1	2722 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	190 1	2655 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2779	-0-	-321	-0-	202 1	2577 2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	214 1	2737 2	N	-0-		-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	183 1	2865 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	690 N	472	-0-	-218	-0-	27	1	445	2	N	-0-	-0-	
07	589 N	325	-0-	-264	-0-	22	1	303	2	N	-0-	-0-	
08	496 N	289	-0-	-207	-0-	21	1	268	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	283	-0-	-197	-0-	21	1	262	2	N	-0-	-0-	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206					
06	2370 X	2065	-0-	-305	-0-	118	1	1945	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
07	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	140	1	1959	2	N	-0-	-0-	
08	2449 X	2033	-0-	-416	-0-	148	1	1885	2	N	-0-	-0-	
09	2310 X	1986	-0-	-324	-0-	144	1	1842	2	N	-0-	-0-	
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379					
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-	-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-	-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	2	N	-0-	-0-	
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		46	RRCID ->	249179	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9830 - 10212
06	2340 N	1645	-0-	-695	-0-	1645	2	Y	-0-		16
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	Y	-0-		16
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	27		43
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	Y	-0-		43
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	Y	-0-	30 6	13
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C			WELL #:		6	RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009		PERF.10453 - 10545				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JENNINGS RANCH C			WELL #:		22	RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9988 - 9998				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		15	RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11864		PERF. 9278 - 10010				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SMITH OPERATING AND MGMT CO.			WELL #:		794541	RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9490 - 10156				
ASCHE			WELL #:		10											
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	3	1	109	2	Y	-0-				-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-				-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	Y	-0-				-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-				-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ASCHE			WELL #:		1	RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10168 - 10202				
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	22	1	741	2	Y	-0-				18
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	Y	-0-				18
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	13	1	431	2	Y	-0-				18
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	21	1	714	2	Y	-0-				18
10	1054	N	83	-0-	-971	-0-	2	1	81	2	Y	-0-				18
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				18
-----																
CHARRO (9100)			//CONT.//		17267 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
RUNNING W. "A"			WELL #:		2C	RRCID -> 199037		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF. 9092 - 9172				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RUNNING W.		WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9542 - 9756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	9		16
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	10	9	458	2	N	25		41
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	30		71
09	540 X	471	-0-	-69	-0-	28	1	421	2	N	20	1 6	90
10	558 X	497	-0-	-61	-0-	33	9	453	2	N	13		103
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-	28	1			N	NO RPT		103
-----													
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8984 - 9825			
06	540 X	425	-0-	-115	-0-	28	1	394	2	N	3		14
07	558 X	543	-0-	-15	-0-	3	9	505	2	N	3		17
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	N	3		20
09	540 X	415	-0-	-125	-0-	3	9	387	2	N	2		22
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	39	1	513	2	N	1		23
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	26	1			N	NO RPT		23
-----													
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 9598 - 9744			
06	1830 X	1388	-0-	-442	-0-	93	1	1292	2	N	3		32
07	1581 X	1345	-0-	-236	-0-	3	9	1251	2	N	6		38
08	1581 X	1444	-0-	-137	-0-	87	1	1342	2	N	10		48
09	1530 X	1422	-0-	-108	-0-	11	9	1334	2	N	-0-		48
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	N	13		61
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	99	1			N	NO RPT		61
-----													
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9412 - 9440			
06	3960 X	2436	-0-	-1524	-0-	163	1	2265	2	N	7		68
07	3751 X	2565	-0-	-1186	-0-	8	9	2394	2	N	4		72
08	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	167	1	2702	2	N	10		82
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	4	9	3649	2	N	1		83
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	184	1	3419	2	N	8		91
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	11	9			N	NO RPT		91

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6433 - 6490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	168	-0-	168	288	168	2			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	192	-0-	192	480	192	2			Y	-0-			46
08	0	189	-0-	189 B	669	189	2			Y	-0-			46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				669										
09	852 N	183	-0-	-669 B	-0-	183	2			Y	-0-			46
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			Y	-0-			46
11	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			Y	-0-			46
OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6388 - 6424				
06	4860 #	4336	-0-	-524	-0-	4297	2	39	9	Y	35			65
07	5022 #	4429	-0-	-593	-0-	4388	2	41	9	Y	37	83	1	19
08	0	4382	-0-	4382 B	4382	4352	2	30	9	Y	27			46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4382										
09	0	4351	-0-	4351 B	8733	4309	2	42	9	Y	38			84
10	0	4632	-0-	4632 B	13365	4596	2	36	9	Y	33			117
*11	7500 N	4045	-0-	-3455 B	9910	4004	2	41	9	Y	37			154
CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8170 - 8280				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321												
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10808 - 11002				
06	5310 X	3445	-0-	-1865	-0-	270	1	3149	2	N	24	4	8	103
						26	9							
07	5208 X	4140	-0-	-1068	-0-	270	1	3846	2	N	22			125
						24	9							
08	4836 X	3861	-0-	-975	-0-	270	1	3572	2	N	17			142
						19	9							
09	4440 X	3543	-0-	-897	-0-	270	1	3242	2	N	28	135	1	1 8 34
						31	9							
10	4588 X	3878	-0-	-710	-0-	270	1	3587	2	N	19			53
						21	9							
11	4020 X	3460	-0-	-560	-0-	270	1	3179	2	N	10			63
						11	9							

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.// 828321												
AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10808 - 10982				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8640 X	6250	-0-	-2390	-0-	420	1	5754	2	N	69	187 1	7 8	23
07	8866 X	4942	-0-	-3924	-0-	420	1	4478	2	N	40			63
08	8401 X	5844	-0-	-2557	-0-	420	1	5354	2	N	64			127
09	7980 X	4907	-0-	-3073	-0-	420	1	4417	2	N	64	54 1	2 8	135
10	8029 X	6455	-0-	-1574	-0-	420	1	5974	2	N	55			190
*11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	420	1	6007	2	N	34	181 1		43
-----														
LEFNER, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227188		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10863 - 11004				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144 1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LEFNER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10778 - 11030				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
LEFNER ET AL GU		WELL #: 3		RRCID -> 233177		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10960 - 11094				
06	7290 X	5286	-0-	-2004	-0-	300	1	4927	2	N	54	4 8		150
07	7533 X	5313	-0-	-2220	-0-	300	1	4961	2	N	47			197
08	6820 X	5323	-0-	-1497	-0-	300	1	4979	2	N	40			237
09	5940 X	5350	-0-	-590	-0-	300	1	4991	2	N	54	190 1	1 8	100
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	300	1	5648	2	N	85			185
*11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	300	1	5410	2	N	94	184 1		95
-----														
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234933		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11050 - 11192				
06	2550 X	1357	-0-	-1193	-0-	105	1	1227	2	N	23	1 8		197
07	1860 X	1357	-0-	-503	-0-	105	1	1234	2	N	16	189 1		24
08	1643 X	1407	-0-	-236	-0-	105	1	1278	2	N	22			46
09	1560 X	1416	-0-	-144	-0-	105	1	1290	2	N	19			65
10	1612 X	620	-0-	-992	-0-	105	1	490	2	N	23			88
11	1350 X	603	-0-	-747	-0-	105	1	476	2	N	20			108



-----													
CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321													
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06	6060 X	4744	-0-	-1316	-0-	300	1	4387	2	N	52	2 8	165
						57	9						
07	6200 X	4907	-0-	-1293	-0-	300	1	4530	2	N	70	189 1	45
						77	9						
08	5797 X	4731	-0-	-1066	-0-	300	1	4368	2	N	57		102
						63	9						
09	5340 X	4664	-0-	-676	-0-	300	1	4307	2	N	52	1 8	153
						57	9						
10	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	300	1	4494	2	N	60	187 1	26
						66	9						
11	4740 X	4738	-0-	-2	-0-	300	1	4375	2	N	57		83
						63	9						
-----													
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986													
-----													
06	10860 X	9590	-0-	-1270	-0-	450	1	9057	2	N	75	2 8	170
						83	9						
07	11222 X	10013	-0-	-1209	-0-	450	1	9476	2	N	79	189 1	60
						87	9						
08	11222 X	9759	-0-	-1463	-0-	450	1	9235	2	N	67		127
						74	9						
09	10590 X	9341	-0-	-1249	-0-	450	1	8813	2	N	71		198
						78	9						
10	10478 X	9468	-0-	-1010	-0-	450	1	8943	2	N	68	189 1	77
						75	9						
11	9690 X	9110	-0-	-580	-0-	450	1	8582	2	N	71		148
						78	9						
-----													
PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258													
-----													
06	420 X	315	-0-	-105	-0-	6	1	286	2	N	21		208
						23	9						
07	434 X	335	-0-	-99	-0-	6	1	321	2	N	7		215
						8	9						
08	341 X	339	-0-	-2	-0-	6	1	333	2	N	-0-	215 1	-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316													
-----													
06	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	240	1	2989	2	N	82	1 8	183
						90	9						
07	4309 X	4195	-0-	-114	-0-	240	1	3806	2	N	135	190 1	127
						149	9					1 8	
08	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	240	1	3609	2	N	88		215
						97	9						
09	4170 X	3205	-0-	-965	-0-	240	1	2908	2	N	52	189 1	77
						57	9					1 8	
10	4185 X	3283	-0-	-902	-0-	240	1	2968	2	N	68		145
						75	9						
11	4050 X	2239	-0-	-1811	-0-	240	1	1963	2	N	33		178
						36	9						



OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
 PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

06	720 N	701	-0-	-19	-0-	3 1	697 3	Y	1	13
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	1 9	695 3	Y	-0-	13
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	3 1	1005 3	Y	-0-	13
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	4 1	523 3	Y	-0-	13
10	1054 X	836	-0-	-218	-0-	2 1	833 3	Y	-0-	13
*11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	3 1	1166 3	Y	-0-	13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

06	4380 X	2779	-0-	-1601	-0-	3 3	2779 3	N	-0-	-0-
07	3782 X	3375	-0-	-407	-0-	3 3	3375 3	N	-0-	-0-
08	3782 X	2402	-0-	-1380	-0-	3 3	2402 3	N	-0-	-0-
09	3660 X	3064	-0-	-596	-0-	3 3	3064 3	N	-0-	-0-
10	3379 X	2437	-0-	-942	-0-	3 3	2437 3	N	-0-	-0-
11	3270 X	3133	-0-	-137	-0-	3 3	3133 3	N	-0-	-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

CINCO COMPADRES (LOBO)		//CONT.//		18210 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
SCHWARZ, HARRY D. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	149014	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7454 - 7481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)				18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	59	-0-	-121	-0-		8 1	51 2	Y	-0-	1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		4 1	30 2	Y	-0-	1
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		5 1	34 2	Y	-0-	1
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		5 1	36 2	Y	-0-	1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		6 1	39 2	Y	-0-	1
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		6 1	38 2	Y	-0-	1

GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:		2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170
06	855 N	174	-0-	-681	-0-		23 1	151 2	Y	-0-	3
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-		43 1	295 2	Y	1	4
08	310 N	75	-0-	-235	-0-		10 1	65 2	Y	-0-	1
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-		30 1	206 2	Y	-0-	1
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		43 1	305 2	Y	-0-	1
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		17 1	118 2	Y	1	2

GUTIERREZ, J. M. C		WELL #:		1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 5430 - 5505
06	900 N	1371	-0-	471	3239		178 1	1192 2	Y	1	20
07	3100 N	1358	-0-	-1742	1497		174 1	1183 2	Y	1	21
08	2955 N	1458	-0-	-1497	-0-		188 1	1269 2	Y	1	5
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		180 1	1233 2	Y	-0-	5
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		185 1	1305 2	Y	2	7
11	1380 N	1147	-0-	-233	-0-		145 1	1001 2	Y	1	8

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5674 - 6268
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 - 5476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156					
06	609 N	209	-0-	-400	-0-	27	1	181	2	Y	1	1						7
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	-0-							7
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	Y	-0-	6	1					1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	25	1	172	2	Y	-0-							1
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	Y	-0-							1
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	23	1	161	2	Y	-0-							1
-----																		
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998										TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200					
06	741 N	239	-0-	-502	-0-	31	1	208	2	Y	-0-							29
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-							29
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	2	Y	-0-							29
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	2	Y	-0-							29
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-							29
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	27	1	186	2	Y	-0-							29
-----																		
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112					
06	1000 N	961	-0-	-39	1600	125	1	834	2	Y	2							28
07	2522 N	922	-0-	-1600	-0-	118	1	804	2	Y	-0-							28
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	142	1	962	2	Y	-0-	25	1					3
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	118	1	807	2	Y	-0-							3
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	129	1	911	2	Y	1							4
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	151	1	1042	2	Y	1							5
-----																		
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																		
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996										TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	245 1	944 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	270 1	1021 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	266 1	889 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	269 1	850 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	996	-0-	-306	-0-	273 1	723 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	935	-0-	-175	-0-	245 1	690 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070
06	690 N	502	-0-	-188	-0-	104 1	398 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	488	-0-	-194	-0-	102 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	343	-0-	-308	-0-	79 1	264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	85 1	269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	103 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	105 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #:		1UT	RRCID ->	154418	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	39 1	261 2	Y	-0-	-0-	-0-	6
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-	6
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34 1	232 2	Y	1	6 1	-0-	1
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	27 1	183 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	37 1	256 2	Y	-0-	-0-	-0-	1

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6646 - 7104
06	8306 X	2821	-0-	-5485	-0-	367 1	2451 2	Y	3	-0-	-0-	45
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	402 1	2733 2	Y	2	-0-	-0-	47
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	383 1	2587 2	Y	2	37 1	-0-	12
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	388 1	2652 2	Y	-0-	-0-	-0-	12
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	372 1	2623 2	Y	3	-0-	-0-	15
*11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	416 1	2867 2	Y	3	-0-	-0-	18

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6638 - 7200
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	169409	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6817 - 7112
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055										COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6936 - 7215
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CANTERA OPERATING, LLC 129692										CNTY: ZAPATA					
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602										COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	7310 - 7320
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	53	1	347	3	Y	34		53	
07	620	N	427	-0-	-193	-0-	37	9	60	1	Y	8	42	19	
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	9	9	51	1	Y	-0-		19	
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	53	1	379	3	Y	-0-		19	
10	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	1138	169	1	357	3	Y	-0-		19	
11	DLQ	G-10	959	-0-	959	2097	112	1	969	3	Y	8		27	
							9	9	838	3	Y				

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016										COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676
06	2040	X	1566	-0-	-474	-0-	206	1	1341	3	Y	17		27	
07	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	19	9	209	1	Y	4	21	10	
08	2108	X	1416	-0-	-692	-0-	4	9	168	1	Y	2	2	8	
09	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	171	1	1158	3	Y	-0-		10	
*10	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	1339	198	1	1138	3	Y	3	3	8	
11	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	2649	3	9	154	1	Y	4		14	
							4	9	1152	3	Y				

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										CNTY: ZAPATA					
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458										COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	N	-0-		-0-	
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-		-0-	
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-		-0-	
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-		-0-	
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-		-0-	
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-	

CINCO DE MAYO ( 900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: ZAPATA					
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560															
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271										COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2216 - 2222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4580 - 4616	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6558 - 8268	
06	700 N	700	-0-	-0-		700 2	N	-0-		-0-
07	929 N	929	-0-	-0-		929 2	N	-0-		-0-
08	778 N	778	-0-	-0-		778 2	N	-0-		-0-
09	804 N	804	-0-	-0-		804 2	N	-0-		-0-
10	930 N	805	-0-	-125		805 2	N	-0-		-0-
11	750 N	686	-0-	-64		686 2	N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		3		RRCID ->		213688		COMPL. DATE		09/22/2005		TOTAL DEPTH		10400		PERF. 8872 - 8982	
06	2618 N	2618	-0-	-0-		2618 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	2638 N	2638	-0-	-0-		2638 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	2739 N	2739	-0-	-0-		2739 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
09	2054 N	2054	-0-	-0-		2054 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
*10	2214 N	2214	-0-	-0-		2214 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
*11	2465 N	2465	-0-	-0-		2465 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	

LOZANO		WELL #:		1		RRCID ->		218024		COMPL. DATE		05/18/2007		TOTAL DEPTH		9692		PERF. 8593 - 8554	
06	1200 N	878	-0-	-322		878 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	961 N	785	-0-	-176		785 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	1106 N	1106	-0-	-0-		1106 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
09	966 N	966	-0-	-0-		966 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
*10	1077 N	1077	-0-	-0-		1077 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
11	1080 N	1002	-0-	-78		1002 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3		RRCID ->		221273		COMPL. DATE		06/16/2007		TOTAL DEPTH		9200		PERF. 6204 - 8752	
06	17 X	17	-0-	-0-		17 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	8	-0-	8		8 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	45	-0-	45		45 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		53	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	40	-0-	40		93	40 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
ZACHRY		WELL #:		2	RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1662	-0-	-108	-0-	143	1	1519	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	132	1	1571	3	N	1	1 8		-0-
08	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	131	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
10	1705 N	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		3	RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144				
06	T. A.	4150	-0-	4150	14629	358	1	3792	3	N	-0-			-0-
07	19488 X	4859	-0-	-14629	-0-	378	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	5456 X	4574	-0-	-882	-0-	369	1	4205	3	N	-0-			-0-
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
10	5177 X	4022	-0-	-1155	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
*11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
-----														
SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340				
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
*10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
*11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		4	RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074				
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	196	-0-	-982	-0-	16	1	180	3	N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		5	RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300				
06	870 N	214	-0-	-656	-0-	18	1	196	3	N	-0-			-0-
07	496 N	143	-0-	-353	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----														
SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793				
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-			35
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			35
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			35
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			35
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			35
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			35

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
ZACHRY		WELL #:		6	RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	185	1	1959	3	N	-0-		-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	158	1	1878	3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	134	1	1531	3	N	-0-		-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-		-0-
10	1860 N	1491	-0-	-369	-0-	1491	2			N	-0-		-0-
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ-URIBE		WELL #:		1	RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-		-0-
-----													
SAN FERNANDO		WELL #:		5	RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222			
06	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-		-0-
07	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1793	2	1	9	N	1	8	-0-
08	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			N	-0-		-0-
09	1800 N	1447	-0-	-353	-0-	1447	2			N	-0-		-0-
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-		-0-
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-		-0-
-----													
SANTA MARIA LAND		WELL #:		1	RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732			
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		-0-
08	1209 N	785	-0-	-424	-0-	785	3			N	-0-		-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ZACHRY		WELL #:		7	RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066			
06	2520 N	2282	-0-	-238	-0-	197	1	2085	3	N	-0-		-0-
07	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	194	1	2305	3	N	-0-		-0-
08	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	184	1	2098	3	N	-0-		-0-
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-		-0-
10	2511 N	1902	-0-	-609	-0-	1902	2			N	-0-		-0-
*11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-		-0-
-----													
SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		2	RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		45
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-		45
08	558 N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-		45
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		45
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		45
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
MARTINEZ, LAURO				WELL #: 1	RRCID -> 072247	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH 8958	PERF. 8958	-	0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10037 X	2653	-0-	-7384	-0-	238 1	2415 2	Y	-0-			-0-
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	440 1	4117 2	Y	-0-			-0-
08		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	485 1	4708 2	Y	-0-			-0-
09		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	491 1	4687 2	Y	-0-			-0-
10		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	469 1	4327 2	Y	-0-			-0-
11		5040 X	4385	-0-	-655	-0-	430 1	3955 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 073452	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180				
06		21344 X	6971	-0-	-14373	-0-	625 1	6346 2	Y	-0-			-0-
07		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	669 1	6254 2	Y	-0-			-0-
08		7595 X	7166	-0-	-429	-0-	669 1	6497 2	Y	-0-			-0-
09		7140 X	7076	-0-	-64	-0-	671 1	6405 2	Y	-0-			-0-
10		7378 X	7205	-0-	-173	-0-	704 1	6501 2	Y	-0-			-0-
11		6960 X	6533	-0-	-427	-0-	641 1	5892 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, LAURO				WELL #: 3	RRCID -> 121431	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225				
06		13188 X	4464	-0-	-8724	-0-	400 1	4064 2	Y	-0-			-0-
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	395 1	3697 2	Y	-0-			-0-
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	374 1	3627 2	Y	-0-			-0-
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	363 1	3461 2	Y	-0-			-0-
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	370 1	3415 2	Y	-0-			-0-
*11		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	336 1	3089 2	Y	-0-			-0-
-----													
CUELLAR TRUST GU				WELL #: 2	RRCID -> 122180	COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705				
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	537 1	3114 2	N	-0-			1
07		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	564 1	3218 2	N	-0-			1
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	538 1	3040 2	N	-0-			1
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	537 1	2832 2	N	-0-			1
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	527 1	2854 2	N	-0-			1
*11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	527 1	2964 2	N	-0-			1
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO				WELL #: 3	RRCID -> 122571	COMPL. DATE 11/04/1986			TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518				
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164 2	N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	14 1	134 2	N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-			-0-
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	14 1	131 2	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 2	N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	14 1	130 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, ACELA				WELL #: 3	RRCID -> 123140	COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, LAURO				WELL #: 4	RRCID -> 124675	COMPL. DATE 07/07/1987			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010				
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	125197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8801 - 9548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1300	N	1792	-0-	492	4157	161 1	1631 2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1924	-0-	-1176	2981	186 1	1738 2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1953	-0-	-1147	1834	182 1	1771 2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1855	-0-	-1145	689	176 1	1679 2	Y	-0-			-0-
10	2544	N	1855	-0-	-689	-0-	181 1	1674 2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	177 1	1629 2	Y	-0-			-0-
-----													
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	125447	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8990 - 9283	
06	1100	N	651	-0-	-449	818	58 1	593 2	Y	-0-			-0-
07	1577	N	759	-0-	-818	-0-	73 1	686 2	Y	-0-			-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70 1	684 2	Y	-0-			-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	61 1	585 2	Y	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67 1	616 2	Y	-0-			-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	61 1	560 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	125756	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	9108 - 9232	
06	14264	X	4713	-0-	-9551	-0-	422 1	4291 2	Y	-0-			-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	459 1	4295 2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	377 1	3657 2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	382 1	3642 2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4016	-0-	-417	-0-	393 1	3623 2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3489	-0-	-801	-0-	342 1	3147 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		8	RRCID ->	126685	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	9479 - 9798	
06	1110	N	904	-0-	-206	-0-	81 1	823 2	N	-0-			-0-
07	1116	N	936	-0-	-180	-0-	90 1	846 2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	95 1	919 2	N	-0-			-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	86 1	825 2	N	-0-			-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	87 1	802 2	N	-0-			-0-
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	81 1	743 2	N	-0-			-0-
-----													
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	128406	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	9292 - 9608	
06	1100	N	813	-0-	-287	1279	73 1	740 2	Y	-0-			-0-
07	1989	N	710	-0-	-1279	-0-	69 1	641 2	Y	-0-			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	73 1	710 2	Y	-0-			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68 1	648 2	Y	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	69 1	641 2	Y	-0-			-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76 1	697 2	Y	-0-			-0-
-----													
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	128986	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9278 - 9830	
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32 1	330 2	N	-0-			-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	30 1	284 2	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51 1	492 2	N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41 1	391 2	N	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43 1	396 2	N	-0-			-0-
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	40 1	366 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131195	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	9233 - 9253	
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	75 1	761 2	N	-0-			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	46 1	431 2	N	-0-			-0-
08	1333	N	649	-0-	-684	-0-	61 1	588 2	N	-0-			-0-
09	840	N	603	-0-	-237	-0-	57 1	546 2	N	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51 1	471 2	N	-0-			-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	56 1	517 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8894 - 9145				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	522	-0-	-228	-0-		47	1	475	2	N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-		83	1	777	2	N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-		79	1	764	2	N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-		51	1	482	2	N	-0-			-0-
10	868 N	505	-0-	-363	-0-		49	1	456	2	N	-0-			-0-
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-		87	1	798	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9378 - 9544				
06	1300 N	1157	-0-	-143	2160		104	1	1053	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1120	-0-	-1980	180		108	1	1012	2	Y	-0-			-0-
08	1485 N	1305	-0-	-180	-0-		122	1	1183	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1052	-0-	-88	-0-		100	1	952	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-		104	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1052	-0-	-88	-0-		103	1	949	2	Y	-0-			-0-
-----															
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #:		2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9392 - 9469				
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-		79	1	800	2	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-		86	1	800	2	N	-0-			-0-
08	868 N	865	-0-	-3	-0-		81	1	784	2	N	-0-			-0-
09	870 N	847	-0-	-23	-0-		80	1	767	2	N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		90	1	835	2	N	-0-			-0-
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-		90	1	831	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9217 - 9352				
06	10580 X	3371	-0-	-7209	-0-		302	1	3069	2	Y	-0-			-0-
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-		234	1	2189	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	2720	-0-	-1496	-0-		254	1	2466	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3150	-0-	-450	-0-		299	1	2851	2	Y	-0-			-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		378	1	3492	2	Y	-0-			-0-
11	3360 X	3332	-0-	-28	-0-		327	1	3005	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8868 - 9010				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7112 - 7206				
06	15641 X	5100	-0-	-10541	-0-		576	1	4524	2	Y	-0-			22
07	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		589	1	4486	2	Y	-0-			22
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		595	1	4668	2	Y	-0-			22
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		574	1	4440	2	Y	-0-			22
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		595	1	4599	2	Y	-0-			22
*11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		575	1	4445	2	Y	-0-			22
-----															
JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7114 - 7222				
06	9173 X	3095	-0-	-6078	-0-		455	1	2640	2	Y	-0-			44
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		460	1	2624	2	Y	-0-			44
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		466	1	2634	2	Y	-0-			44
09	2880 X	2796	-0-	-84	-0-		446	1	2350	2	Y	-0-			44
10	2976 X	2834	-0-	-142	-0-		442	1	2392	2	Y	-0-			44
11	2880 X	2788	-0-	-92	-0-		421	1	2367	2	Y	-0-			44

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		324 N	-0-	-0-	-324	-0-				Y	-0-	-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898												
06		1300 N	1475	-0-	175	3203	217	1	1258	2	Y	1
07		3100 N	1517	-0-	-1583	1620	226	1	1291	2	Y	1
08		3100 N	1556	-0-	-1544	76	234	1	1322	2	Y	1
09		1441 N	1365	-0-	-76	-0-	218	1	1147	2	Y	1
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	265	1	1433	2	Y	1
*11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	Y	1
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246												
06		870 N	365	-0-	-505	-0-	365	3		N	-0-	-0-
07		744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3		N	-0-	-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-	-0-
09		360 N	38	-0-	-322	-0-	38	3		N	-0-	-0-
10		682 N	232	-0-	-450	-0-	232	3		N	-0-	-0-
11		660 N	305	-0-	-355	-0-	305	3		N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034												
06		2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	3		N	-0-	-0-
07		2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3		N	-0-	-0-
08		1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3		N	-0-	-0-
09		1740 N	96	-0-	-1644	-0-	96	3		N	-0-	-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-	-0-
*11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199												
06		1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3		N	-0-	-0-
07		1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	3		N	-0-	-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-	-0-
09		1020 N	57	-0-	-963	-0-	57	3		N	-0-	-0-
10		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	3		N	-0-	-0-
*11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-	-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408												
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-	1
07		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2		Y	-0-	1
08		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		Y	-0-	1
09		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4859	2	14	9	Y	14
10		5549 X	5346	-0-	-203	-0-	5346	2		Y	-0-	14
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-				Y	NO RPT	14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286 - 9353	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2		N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-		282 2		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 2		N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 2		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8008 - 8228	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8613 - 9266	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925	
06	7080 X	6698	-0-	-382	-0-		6698 2		Y	-0-			2
07	7316 X	7123	-0-	-193	-0-		7123 2		Y	-0-			2
08	7254 X	6885	-0-	-369	-0-		6885 2		Y	-0-			2
09	7020 X	6687	-0-	-333	-0-		6673 2	14 9	Y	13			15
10	7130 X	7009	-0-	-121	-0-		7009 2		Y	-0-			15
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-				Y	NO RPT			15
-----													
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2		Y	-0-			1
07	124 N	49	-0-	-75	-0-		49 2		Y	-0-			1
08	248 N	189	-0-	-59	-0-		189 2		Y	-0-			1
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		153 2	10 9	Y	9			10
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2		Y	-0-			10
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			10
-----													
TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	313 1	5588 2	N		-0-			-0-
						1100 3							
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	312 1	5290 2	N		-0-			-0-
						803 3							
08	6386 X	6317	-0-	-69	-0-	284 1	5190 2	N		-0-			-0-
						843 3							
09	6180 X	5797	-0-	-383	-0-	273 1	4713 2	N		-0-			-0-
						811 3							
10	6696 X	6642	-0-	-54	-0-	314 1	4809 2	N		-0-			-0-
						1519 3							
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044	
06	5820 X	5790	-0-	-30	-0-	258 1	4620 2	N		-0-			-0-
						912 3							
07	6076 X	5542	-0-	-534	-0-	268 1	4577 2	N		-0-			-0-
						697 3							
08	6076 X	5902	-0-	-174	-0-	266 1	4849 2	N		-0-			-0-
						787 3							
09	5880 X	5782	-0-	-98	-0-	273 1	4701 2	N		-0-			-0-
						808 3							
10	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	282 1	4303 2	N		-0-			-0-
						1358 3							
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736	
06	7317 X	4434	-0-	-2883	-0-	198 1	3539 2	N		-0-			-0-
						697 3							
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	172 1	2927 2	N		-0-			-0-
						440 3							
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	161 1	2920 2	N		-0-			-0-
						473 3							
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	156 1	2696 2	N		-0-			-0-
						463 3							
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	151 1	2324 2	N		-0-			-0-
						733 3							
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N		-0-			-0-
						44 3							
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	225 2	N		-0-			-0-
						34 3							
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	5 1	74 2	N		-0-			-0-
						11 3							
09	240 N	87	-0-	-153	-0-	4 1	72 2	N		-0-			-0-
						11 3							
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	6 1	62 2	N		-0-			-0-
						18 3							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924	
06	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3234 2		Y		-0-			2
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		Y		-0-			2
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2		Y		-0-			2
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3866 2	14 9	Y		13			15
10	4588 X	3541	-0-	-1047	-0-	3541 2		Y		-0-			15
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y		NO RPT			15



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	71 1 245 3	1255 2	N	-0-	-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	82 1 224 3	1438 2	N	-0-	-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	87 1 256 3	1580 2	N	-0-	-0-
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	88 1 257 3	1501 2	N	-0-	-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	84 1 407 3	1286 2	N	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985		
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-	2
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	2
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	2
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	280 2	11 9	Y	10	12
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-	12
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046		
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	151 1 526 3	2675 2	N	-0-	-0-
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	164 1 428 3	2788 2	N	-0-	-0-
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	155 1 452 3	2797 2	N	-0-	-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	165 1 487 3	2832 2	N	-0-	-0-
10	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	148 1 709 3	2254 2	N	-0-	-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205		
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 2		N	-0-	-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-	-0-
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-	-0-
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2		N	-0-	-0-
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3300 X	3262	-0-	-38	-0-	189 1	3073 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3410 X	3313	-0-	-97	-0-	191 1	3122 2	N	-0-		-0-			-0-
08	3410 X	3254	-0-	-156	-0-	183 1	3071 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3300 X	3124	-0-	-176	-0-	194 1	2930 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	193 1	2690 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9496 - 10038				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178		PERF.10806 - 11014				
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	113 1	1840 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	118 1	1919 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	118 1	1982 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	121 1	1824 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	133 1	1856 2	N	-0-		-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9602 - 10913				
06	2700 N	2423	-0-	-277	-0-	2 1	2421 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436 2		N	-0-		-0-			-0-
08	2790 N	2381	-0-	-409	-0-	80 1	2301 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2430 N	2410	-0-	-20	-0-	146 1	2264 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	188 1	2374 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 9614 - 10988				
06	5130 X	4720	-0-	-410	-0-	274 1	4446 2	N	-0-		-0-			-0-
07	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	292 1	4769 2	N	-0-		-0-			-0-
08	5301 X	5259	-0-	-42	-0-	295 1	4964 2	N	-0-		-0-			-0-
09	4980 X	4956	-0-	-24	-0-	308 1	4648 2	N	-0-		-0-			-0-
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	338 1	4715 2	N	-0-		-0-			-0-
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9728 - 9904				
06	2250 N	1373	-0-	-877	-0-	80 1	1293 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2046 N	1405	-0-	-641	-0-	81 1	1324 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	59 1	998 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1380 N	772	-0-	-608	-0-	48 1	724 2	N	-0-		-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	61 1	855 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9636 - 11178				
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	N	-0-		-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-		-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N	-0-		-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 2	N	-0-		-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	271 2	N	-0-		-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10908	- 11108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8933	- 10058
06		3420 X	1714	-0-	-1706	-0-	99 1	1615 2	N	-0-			-0-
07		3224 X	1590	-0-	-1634	-0-	92 1	1498 2	N	-0-			-0-
08		3224 X	1871	-0-	-1353	-0-	105 1	1766 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	1762	-0-	-878	-0-	109 1	1653 2	N	-0-			-0-
10		2170 X	1634	-0-	-536	-0-	109 1	1525 2	N	-0-			-0-
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7506	- 8878
06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 2		Y	-0-			-0-
07		8587 X	8502	-0-	-85	-0-	8502 2		Y	-0-			-0-
08		8525 X	7827	-0-	-698	-0-	7827 2		Y	-0-			-0-
09		8460 X	7207	-0-	-1253	-0-	7207 2		Y	-0-			-0-
10		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702 2		Y	-0-			-0-
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8663	- 8766
06		5910 X	5590	-0-	-320	-0-	5590 2		Y	-0-			2
07		6107 X	5470	-0-	-637	-0-	5470 2		Y	-0-			2
08		5487 X	5319	-0-	-168	-0-	5319 2		Y	-0-			2
09		5580 X	5394	-0-	-186	-0-	5380 2	14 9	Y	13			15
10		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2		Y	-0-			15
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993										TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8688	- 8884
06		11670 X	11059	-0-	-611	-0-	641 1	10418 2	N	-0-			-0-
07		13516 X	11745	-0-	-1771	-0-	678 1	11067 2	N	-0-			-0-
08		13516 X	11853	-0-	-1663	-0-	665 1	11188 2	N	-0-			-0-
09		13080 X	11760	-0-	-1320	-0-	730 1	11030 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	11218	-0-	11218	11218	749 1	10469 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11218			N	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8328	- 8370
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993										TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9321	- 10568
06		4350 X	3398	-0-	-952	-0-	3 1	3395 2	N	-0-			-0-
07		4495 X	3555	-0-	-940	-0-	3555 2		N	-0-			-0-
08		4309 X	3800	-0-	-509	-0-	127 1	3673 2	N	-0-			-0-
09		3960 X	3822	-0-	-138	-0-	231 1	3591 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	4148	-0-	4148	4148	304 1	3844 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4148			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	Y	-0-	-0-	
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	Y	-0-	-0-	
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	Y	-0-	-0-	
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	Y	-0-	-0-	
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	Y	-0-	-0-	
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252		
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	99 1	775 2	N	-0-	
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	110 1	839 2	N	-0-	
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	103 1	864 2	N	-0-	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	74 1	803 2	N	-0-	
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	105 1	804 2	N	-0-	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332		
06	24600 X	21973	-0-	-2627	-0-	1273 1	20700 2	N	-0-	
07	25420 X	21328	-0-	-4092	-0-	1232 1	20096 2	N	-0-	
08	25420 X	22063	-0-	-3357	-0-	1238 1	20825 2	N	-0-	
09	24150 X	20868	-0-	-3282	-0-	1296 1	19572 2	N	-0-	
10	21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	1419 1	19822 2	N	-0-	
11	19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072		
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975 2	N	-0-	-0-	
08	1333 N	915	-0-	-418	-0-	915 2	N	-0-	-0-	
09	1020 N	842	-0-	-178	-0-	842 2	N	-0-	-0-	
10	961 N	750	-0-	-211	-0-	750 2	N	-0-	-0-	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932		
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 1	635 2	N	-0-	
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2	N	-0-	-0-	
08	713 N	518	-0-	-195	-0-	17 1	501 2	N	-0-	
09	630 N	481	-0-	-149	-0-	29 1	452 2	N	-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36 1	454 2	N	-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114		
06	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	711 1	11566 2	N	-0-	
07	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	763 1	12454 2	N	-0-	
08	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	678 1	11404 2	N	-0-	
09	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	684 1	10334 2	N	-0-	
10	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	804 1	11234 2	N	-0-	
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212		
06	1980 N	1000	-0-	-980	-0-	1000 2	Y	-0-	-0-	
07	2232 N	1467	-0-	-765	-0-	1467 2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300 2	Y	-0-	-0-	
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	Y	-0-	-0-	
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268 2	Y	-0-	-0-	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		Y	NO RPT	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	189 1	3079 2		N	-0-			-0-
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	182 1	2972 2		N	-0-			-0-
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	196 1	3293 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	214 1	3236 2		N	-0-			-0-
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	216 1	3019 2		N	-0-			-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087
06	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	1148 2			Y	-0-		-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			Y	-0-		-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			Y	-0-		-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			Y	-0-		-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			Y	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666
06	4050 X	3143	-0-	-907	-0-	139 1	2509 2		Y	-0-		-0-
						495 3						
07	4247 X	2530	-0-	-1717	-0-	122 1	2090 2		Y	-0-		-0-
						318 3						
08	4247 X	2978	-0-	-1269	-0-	133 1	2447 2		Y	-0-		-0-
						398 3						
09	4110 X	3828	-0-	-282	-0-	181 1	3113 2		Y	-0-		-0-
						534 3						
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	233 1	3561 2		Y	-0-		-0-
						1122 3						
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9578 - 9698
06	9150 X	9122	-0-	-28	-0-	409 1	7281 2		Y	-0-		-0-
						1432 3						
07	9455 X	9297	-0-	-158	-0-	452 1	7681 2		Y	-0-		-0-
						1164 3						
08	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	433 1	7890 2		Y	-0-		-0-
						1279 3						
09	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	448 1	7711 2		Y	-0-		-0-
						1322 3						
10	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	457 1	6985 2		Y	-0-		-0-
						2199 3						
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZACHRY E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	154811	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8948 - 9090
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	261 1	4665 2		Y	-0-		23
						917 3						
07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	280 1	4785 2		Y	-0-		23
						728 3						
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	256 1	4672 2		Y	-0-		23
						759 3						
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	261 1	4506 2		Y	-0-		23
						774 3						
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	292 1	4473 2		Y	-0-		23
						1410 3						
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				Y	NO RPT		23

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	116	1	903	2	N	-0-		-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	137	1	1046	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	118	1	991	2	N	-0-		-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220	
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	2	Y	-0-		-0-
						373	3						
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	111	1	1911	2	Y	-0-		-0-
						292	3						
08	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	105	1	1914	2	Y	-0-		-0-
						309	3						
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	108	1	1869	2	Y	-0-		-0-
						321	3						
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	1703	2	Y	-0-		-0-
						537	3						
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-		-0-
						54	3						
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-		-0-
						43	3						
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	14	1	248	2	Y	-0-		-0-
						44	3						
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-		-0-
						69	3						
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028	
06	270 N	86	-0-	-184	-0-	6	1	67	2	Y	-0-		-0-
						13	3						
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
						11	3						
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	45	2	Y	-0-		-0-
						14	3						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9334 - 9781	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5100 X	4328	-0-	-772	-0-	193 1	3456 2	Y	-0-		-0-
						679 3					
07	5270 X	4387	-0-	-883	-0-	214 1	3621 2	Y	-0-		-0-
						552 3					
08	5270 X	4174	-0-	-1096	-0-	188 1	3429 2	Y	-0-		-0-
						557 3					
09	4770 X	4046	-0-	-724	-0-	192 1	3291 2	Y	-0-		-0-
						563 3					
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	192 1	2943 2	Y	-0-		-0-
						930 3					
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #:		9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9120 - 9178	
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-		-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7200 - 7274	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886 PERF. 9243 - 9304	
06	3450 X	3322	-0-	-128	-0-	193 1	3129 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2585	-0-	-980	-0-	149 1	2436 2	N	-0-		-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	206 1	3472 2	N	-0-		-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	207 1	3129 2	N	-0-		-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	234 1	3272 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 7684 - 7699	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140 PERF. 9628 - 9634	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
07		465 N	270	-0-	-195	-0-	270 2		N	-0-		-0-
08		837 N	362	-0-	-475	-0-	12 1	350 2	N	-0-		-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 1	601 2	N	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	37 1	468 2	N	-0-		-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932												
06		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2		Y	-0-		-0-
07		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		Y	-0-		-0-
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		Y	-0-		-0-
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		Y	-0-		-0-
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		Y	-0-		-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347												
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		Y	-0-		-0-
07		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2		Y	-0-		-0-
08		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2		Y	-0-		-0-
09		990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2		Y	-0-		-0-
10		992 N	947	-0-	-45	-0-	947 2		Y	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199												
06		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	169 1	3026 2	Y	-0-		-0-
							596 3					
07		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	186 1	3142 2	Y	-0-		-0-
							474 3					
08		3565 X	3072	-0-	-493	-0-	138 1	2524 2	Y	-0-		-0-
							410 3					
09		3450 X	3120	-0-	-330	-0-	145 1	2537 2	Y	-0-		-0-
							438 3					
10		3565 X	3223	-0-	-342	-0-	151 1	2334 2	Y	-0-		-0-
							738 3					
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939												
06		3720 X	2730	-0-	-990	-0-	2730 2		Y	-0-		-0-
07		3844 X	2672	-0-	-1172	-0-	2672 2		Y	-0-		-0-
08		2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1705 2		Y	-0-		-0-
09		2760 X	1471	-0-	-1289	-0-	1471 2		Y	-0-		-0-
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		Y	-0-		-0-
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7807 - 7812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		Y	-0-		-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		Y	-0-		-0-
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-		-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		Y	-0-		-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-		-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7634 - 9258	
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2		Y	-0-		-0-
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2		Y	-0-		-0-
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		Y	-0-		-0-
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		Y	-0-		-0-
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		Y	-0-		-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 6815 - 7964	
06	5820 X	5383	-0-	-437	-0-	5383 2		Y	-0-		-0-
07	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2		Y	-0-		-0-
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191 2		Y	-0-		-0-
09	5820 X	5763	-0-	-57	-0-	5763 2		Y	-0-		-0-
10	5766 X	5723	-0-	-43	-0-	5723 2		Y	-0-		-0-
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 7773 - 9210	
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2		Y	-0-		-0-
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		Y	-0-		-0-
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2		Y	-0-		-0-
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		Y	-0-		-0-
10	4340 X	4301	-0-	-39	-0-	4301 2		Y	-0-		-0-
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8305 - 8766	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8445 - 9280	
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-		-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-		-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		Y	-0-		-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-		-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		Y	-0-		-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		Y	-0-		-0-
07		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		Y	-0-		-0-
08		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		Y	-0-		-0-
09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		Y	-0-		-0-
10		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		Y	-0-		-0-
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520			
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	263	-0-	-233	-0-	263 2		Y	-0-		-0-
09		330 N	205	-0-	-125	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365			
06		2850 X	2574	-0-	-276	-0-	2574 2		Y	-0-		13
07		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		Y	-0-		13
08		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	2993 2		Y	-0-		13
09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3035 2	14 9	Y	13		26
10		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952 2		Y	-0-		26
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		26
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996			
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-		-0-
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		Y	-0-		-0-
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-		-0-
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-		-0-
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		Y	-0-		-0-
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470			
06		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	434 1	7059 2	N	-0-		-0-
07		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	527 1	8596 2	N	-0-		-0-
08		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	471 1	7918 2	N	-0-		-0-
09		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	451 1	6818 2	N	-0-		-0-
10		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	416 1	5806 2	N	-0-		-0-
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931			
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155			
06		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5 1	5261 2	N	-0-		-0-
07		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		N	-0-		-0-
08		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	170 1	4930 2	N	-0-		-0-
09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	334 1	5197 2	N	-0-		-0-
10		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	368 1	4651 2	N	-0-		-0-
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	Y	-0-		-0-	
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	Y	-0-		-0-	
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	Y	-0-		-0-	
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	Y	-0-		-0-	
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	Y	-0-		-0-	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570		
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	N	-0-	-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-	-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-	-0-	
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	8 1	122 2	N	-0-	-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796		
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	67 1	1204 2	N	-0-	-0-	
						237 3					
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	68 1	1200 2	N	-0-	-0-	
						184 3					
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	66 1	1212 2	N	-0-	-0-	
						198 3					
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	68 1	1166 2	N	-0-	-0-	
						201 3					
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	72 1	1100 2	N	-0-	-0-	
						348 3					
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872		
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	92 1	1658 2	Y	-0-	-0-	
						327 3					
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	92 1	1585 2	Y	-0-	-0-	
						244 3					
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	86 1	1595 2	Y	-0-	-0-	
						258 3					
09	1920 N	1864	-0-	-56	-0-	89 1	1516 2	Y	-0-	-0-	
						259 3					
10	1860 N	1301	-0-	-559	-0-	62 1	942 2	Y	-0-	-0-	
						297 3					
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411		
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	427 1	6944 2	N	-0-	-0-	
07	7502 X	6824	-0-	-678	-0-	394 1	6430 2	N	-0-	-0-	
08	7874 X	7486	-0-	-388	-0-	420 1	7066 2	N	-0-	-0-	
09	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	405 1	6112 2	N	-0-	-0-	
10	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	508 1	7092 2	N	-0-	-0-	
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			N	NO RPT	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		23	RRCID ->	176919	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9764 - 9804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	5714	-0-	-826	-0-	5	1	5709	2	N	-0-			-0-
07	6758 X	4716	-0-	-2042	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
08	6510 X	4737	-0-	-1773	-0-	158	1	4579	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	4952	-0-	-1348	-0-	299	1	4653	2	N	-0-			-0-
10	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	461	1	5833	2	N	-0-			-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		22	RRCID ->	177206	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9223 - 9228			
06	18600 X	14403	-0-	-4197	-0-	12	1	14391	2	N	-0-			-0-
07	18631 X	15777	-0-	-2854	-0-	15777	2			N	-0-			-0-
08	18135 X	15104	-0-	-3031	-0-	505	1	14599	2	N	-0-			-0-
09	17550 X	15414	-0-	-2136	-0-	931	1	14483	2	N	-0-			-0-
10	15717 X	1959	-0-	-13758	-0-	144	1	1815	2	N	-0-			-0-
11	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		24	RRCID ->	177231	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9692 - 9929			
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #:		16	RRCID ->	178463	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9408 - 10132			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181190	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9577 - 9720			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				N	-0-			-0-
07	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
URIBE, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183449	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8884 - 9106			
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	312	1	5072	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	5154	-0-	-240	-0-	298	1	4856	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	4911	-0-	-483	-0-	276	1	4635	2	N	-0-			-0-
09	5220 X	4448	-0-	-772	-0-	276	1	4172	2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4694	-0-	-297	-0-	314	1	4380	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	156 1	2801 2	N	-0-
						553 3			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	163 1	2755 2	N	-0-
						419 3			-0-
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	152 1	2773 2	N	-0-
						450 3			-0-
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	156 1	2738 2	N	-0-
						472 3			-0-
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	161 1	2484 2	N	-0-
						786 3			-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT
-----									
JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324	
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT
-----									
JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT
-----									
TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 201691		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381	
06	3780 X	3639	-0-	-141	-0-	3639 2		Y	-0-
07	3906 X	3244	-0-	-662	-0-	3244 2		Y	-0-
08	3906 X	3278	-0-	-628	-0-	3278 2		Y	-0-
09	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	3419 2		Y	-0-
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		Y	-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT
-----									
EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514	
06	1620 N	1055	-0-	-565	-0-	48 1	1007 2	Y	-0-
07	1147 N	465	-0-	-682	-0-	15 1	450 2	Y	-0-
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	26 1	809 2	Y	-0-
09	1050 N	925	-0-	-125	-0-	41 1	884 2	Y	-0-
*10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	114 1	1964 2	Y	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT
-----									
JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363	
06	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2		N	-0-
07	837 N	521	-0-	-316	-0-	521 2		N	-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-
09	810 N	691	-0-	-119	-0-	691 2		N	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	71 1	1476 2	Y	-0-	-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	56 1	1733 2	Y	1	1
						1 9				
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	48 1	1478 2	Y	-0-	1
09	1560 N	1359	-0-	-201	-0-	60 1	1299 2	Y	-0-	1
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	90 1	1541 2	Y	2	3
						2 9				
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788		
06	720 N	601	-0-	-119	-0-	601 2		N	-0-	-0-
07	651 N	313	-0-	-338	-0-	313 2		N	-0-	-0-
08	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2		N	-0-	-0-
09	600 N	358	-0-	-242	-0-	358 2		N	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743		
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-	-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-	-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-	-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432		
06	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	154 1	3217 2	Y	-0-	-0-
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	152 1	4681 2	Y	-0-	-0-
08	3782 X	3676	-0-	-106	-0-	115 1	3561 2	Y	-0-	-0-
09	3660 X	3207	-0-	-453	-0-	141 1	3066 2	Y	-0-	-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	239 1	4100 2	Y	-0-	-0-
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964		
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2		N	-0-	-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296		
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-	-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06		1020 N	962	-0-	-58	-0-	44 1	918 2	Y	-0-				1
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	32 1	984 2	Y	-0-				1
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	66 1	2046 2	Y	-0-				1
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	56 1	1224 2	Y	-0-				1
*10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	56 1	970 2	Y	-0-	1 6			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120						
06		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	524 1	2087 2	N	-0-				-0-
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	510 1	2041 2	N	-0-				-0-
08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	473 1	2153 2	N	-0-				-0-
09		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	493 1	2116 2	N	-0-				-0-
10		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	430 1	2154 2	N	8				8
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	9 9		N	NO RPT				8
-----														
CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122						
06		1380 N	999	-0-	-381	-0-	999 2		Y	-0-				-0-
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		Y	-0-				-0-
08		1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164 2		Y	-0-				-0-
09		990 N	945	-0-	-45	-0-	945 2		Y	-0-				-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-				-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524						
06		7410 X	6751	-0-	-659	-0-	308 1	6443 2	Y	-0-				-0-
07		7657 X	4382	-0-	-3275	-0-	137 1	4243 2	Y	2				2
08		7657 X	2995	-0-	-4662	-0-	93 1	2902 2	Y	-0-				2
09		7140 X	4556	-0-	-2584	-0-	200 1	4356 2	Y	-0-				2
10		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	386 1	6642 2	Y	5				7
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	6 9		Y	NO RPT				7



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-	-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	42	1	1302	2	Y	-0-	-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1576	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	981	-0-	-69	-0-	43	1	938	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	66	1	1138	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380				
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326				
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	450	1	1795	2	N	-0-	-0-
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	420	1	1681	2	N	-0-	-0-
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	406	1	1849	2	N	-0-	-0-
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	410	1	1763	2	N	-0-	-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	375	1	1882	2	N	8	8
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	9	9			N	NO RPT	8
-----												
MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946				
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2	1	2544	2	N	-0-	-0-
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-	-0-	-0-
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	2	N	-0-	-0-
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	158	1	2455	2	N	-0-	-0-
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	184	1	2325	2	N	-0-	-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943				
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	2	Y	-0-	1
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	Y	-0-	1
08	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	48	1	1499	2	Y	-0-	1
09	1950 N	1339	-0-	-611	-0-	59	1	1280	2	Y	-0-	1
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	107	1	1834	2	Y	-0-	1
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4890 X	4398	-0-	-492	-0-	201	1	4197	2	Y	-0-			2
07		5053 X	4894	-0-	-159	-0-	153	1	4741	2	Y	-0-			2
08		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	145	1	4493	2	Y	-0-			2
09		4410 X	4214	-0-	-196	-0-	185	1	4029	2	Y	-0-			2
*10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	257	1	4424	2	Y	-0-	2	6	-0-
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394															
06		3000 N	2952	-0-	-48	-18	2952	2			Y	-0-			-0-
07		2982 N	2964	-0-	-18	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-
08		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-			-0-
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637															
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	Y	2			2
							2	9							
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-			2
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			2
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	2			4
							2	9							
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866															
06		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	269	1	5615	2	Y	-0-			6
07		5270 X	4428	-0-	-842	-0-	139	1	4289	2	Y	-0-			6
08		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	364	1	11312	2	Y	-0-			6
09		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	393	1	8562	2	Y	-0-			6
*10		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	523	1	8986	2	Y	-0-	6	6	-0-
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418															
06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			-0-
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 6723 - 8098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12			35
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1152	2	8	9	N	7			42
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11			53
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10	9	N	9			62
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5			67
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			67
-----														
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7754 - 9312				
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
09	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7662 - 9077				
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			2
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			2
08	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-			2
09	990 N	489	-0-	-501	-0-	489	2			N	-0-			2
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			2
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			2
-----														
RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 7872 - 9520				
06	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 10874 - 11199				
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-			3
07	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-			3
08	1178 N	960	-0-	-218	-0-	30	1	930	2	Y	-0-			3
09	1140 N	823	-0-	-317	-0-	36	1	787	2	Y	-0-			3
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-	2	6	1
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7322 - 9205				
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6503 - 9239				
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4418	2	15	9	N	14			14
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-			14
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	344 1	6154 2	N	-0-	-0-
						1210 3				
07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	373 1	6350 2	N	-0-	-0-
						959 3				
08	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	344 1	6246 2	N	-0-	-0-
						1011 3				
09	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	358 1	6176 2	N	-0-	-0-
						1058 3				
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	376 1	5785 2	N	-0-	-0-
						1825 3				
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071		
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	461 2		N	-0-	-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828		
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		Y	-0-	-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-	-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-	-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-	-0-
10	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647 2		Y	-0-	-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526		
06	5340 X	3435	-0-	-1905	-0-	157 1	3278 2	Y	-0-	-0-
07	5518 X	2951	-0-	-2567	-0-	93 1	2858 2	Y	-0-	-0-
08	5518 X	2078	-0-	-3440	-0-	65 1	2013 2	Y	-0-	-0-
09	4740 X	1211	-0-	-3529	-0-	53 1	1158 2	Y	-0-	-0-
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	151 1	2603 2	Y	-0-	-0-
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252		
06	16740 X	12265	-0-	-4475	-0-	10 1	12255 2	N	-0-	-0-
07	17205 X	13079	-0-	-4126	-0-	13079 2		N	-0-	-0-
08	15314 X	12962	-0-	-2352	-0-	433 1	12529 2	N	-0-	-0-
09	13890 X	12728	-0-	-1162	-0-	769 1	11959 2	N	-0-	-0-
10	13578 X	12507	-0-	-1071	-0-	917 1	11590 2	N	-0-	-0-
11	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
CASSIN, EDWARD A			WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.10587 - 11268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3000 N	4418	-0-	1418	2996	202 1	4216 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	5052	-0-	1952	4948	158 1	4892 2	Y	2			2
							2 9						
08		8767 X	3819	-0-	-4948	-0-	119 1	3700 2	Y	-0-			2
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	148 1	3226 2	Y	-0-			2
10		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	288 1	4953 2	Y	4			6
							4 9						
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
S. G. MARSHALL			WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 9165 - 9413	
06		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5 1	5458 2	N	-0-			-0-
07		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2		N	-0-			-0-
08		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	198 1	5718 2	N	-0-			-0-
09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	358 1	5571 2	N	-0-			-0-
10		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	433 1	5470 2	N	-0-			-0-
11		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOWMASS INC.			WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11064 - 11279	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MARSHALL, S. G.			WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 8847 - 9028	
06		210 N	41	-0-	-169	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
08		124 N	19	-0-	-105	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD			WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.10464 - 11539	
06		2310 N	2293	-0-	-17	-0-	105 1	2188 2	Y	-0-			1
07		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	86 1	2658 2	Y	-0-			1
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	75 1	2329 2	Y	-0-			1
09		2280 N	1921	-0-	-359	-0-	84 1	1837 2	Y	-0-			1
*10		2077 N	2017	-0-	-60	-0-	111 1	1906 2	Y	-0-	1 6		-0-
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD			WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 11362	
06		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	82 1	1710 2	Y	-0-			2
07		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	52 1	1591 2	Y	-0-			2
08		996 X	996	-0-	-0-	-0-	31 1	965 2	Y	-0-			2
09		743 X	743	-0-	-0-	-0-	33 1	710 2	Y	-0-			2
*10		1674 X	1401	-0-	-273	-0-	77 1	1324 2	Y	-0-	2 6		-0-
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	390 N	126	-0-	-264	-0-		126	2			N	-0-			-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-		338	2			N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-		21	1	598	2	N	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-		43	1	671	2	N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-		59	1	747	2	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094							
06	300 N	253	-0-	-47	-0-		253	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	146	-0-	-164	-0-		146	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-		230	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	166	-0-	-74	-0-		166	2			Y	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150							
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-		16	1	261	2	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-		11	1	183	2	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-		17	1	279	2	N	-0-			-0-
09	270 N	2	-0-	-268	-0-		2	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165							
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		374	1	2920	2	Y	-0-			15
07	3379 X	3212	-0-	-167	-0-		372	1	2840	2	Y	-0-			15
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		379	1	3197	2	Y	-0-			15
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		289	1	3135	2	Y	-0-			15
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		399	1	3066	2	Y	-0-			15
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			15
-----															
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453							
06	15810 X	15558	-0-	-252	-0-		902	1	14656	2	N	-0-			-0-
07	16461 X	14876	-0-	-1585	-0-		859	1	14017	2	N	-0-			-0-
08	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-		940	1	15817	2	N	-0-			-0-
09	16110 X	15151	-0-	-959	-0-		941	1	14210	2	N	-0-			-0-
10	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-		1045	1	14597	2	N	-0-			-0-
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315					
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2			Y	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2			Y	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2			Y	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			Y	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2			Y	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	758 1	3024 2	Y	-0-	10	
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	805 1	3223 2	Y	-0-	10	
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	834 1	3797 2	Y	14	24	
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	15 9	671 1	2880 2	Y	14	38
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	15 9	610 1	3056 2	Y	-0-	38
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	38	
-----											
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800			
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	287 1	2242 2	Y	-0-	15	
07	2573 X	1878	-0-	-695	-0-	218 1	1660 2	Y	-0-	15	
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	300 1	2532 2	Y	-0-	15	
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	227 1	2467 2	Y	-0-	15	
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	313 1	2404 2	Y	-0-	15	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	15	
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780			
06	4230 X	4153	-0-	-77	-0-	190 1	3963 2	Y	-0-	2	
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	173 1	5334 2	Y	-0-	2	
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	161 1	5006 2	Y	-0-	2	
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	234 1	5094 2	Y	-0-	2	
*10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	292 1	5012 2	Y	-0-	2	
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631			
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	332 1	5404 2	N	-0-	-0-	
07	6200 X	5820	-0-	-380	-0-	336 1	5484 2	N	-0-	-0-	
08	6200 X	5993	-0-	-207	-0-	336 1	5657 2	N	-0-	-0-	
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	346 1	5218 2	N	-0-	-0-	
10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	374 1	5222 2	N	-0-	-0-	
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695			
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-	-0-	
07	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922 2		Y	-0-	-0-	
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2		Y	-0-	-0-	
09	1170 N	671	-0-	-499	-0-	671 2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	1008 2		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1008			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324			
06	660 N	135	-0-	-525	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	2	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	5 1	170 2	Y	-0-	2	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	Y	-0-	2	
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	5 1	106 2	Y	-0-	2	
*10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	4 1	72 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76			Y	NO RPT	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	Y	-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	Y	-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT
-----									
CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917	
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	236	1	4938	2
07	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	212	1	6536	2
08	5115 X	4872	-0-	-243	-0-	152	1	4720	2
09	4950 X	4297	-0-	-653	-0-	189	1	4108	2
*10	DLQ G-10	5083	-0-	5083	5083	279	1	4804	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5083			Y	NO RPT
-----									
URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960	
06	5820 X	5433	-0-	-387	-0-	315	1	5118	2
07	5952 X	5403	-0-	-549	-0-	312	1	5091	2
08	5952 X	5270	-0-	-682	-0-	296	1	4974	2
09	5760 X	2097	-0-	-3663	-0-	130	1	1967	2
10	5301 X	1168	-0-	-4133	-0-	78	1	1090	2
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT
-----									
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	551	2
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	68	1	519	2
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2
09	600 N	293	-0-	-307	-0-	25	1	268	2
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	70	1	542	2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT
-----									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060	
06	3120 X	2786	-0-	-334	-0-	3	1	2783	2
07	3255 X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2		N
08	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	106	1	3061	2
09	3150 X	3092	-0-	-58	-0-	187	1	2905	2
10	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	218	1	2751	2
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT
-----									
GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118	
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	380	1	2960	2
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	319	1	2429	2
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	320	1	2694	2
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	241	1	2614	2
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	353	1	2709	2
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	106 1	422 2	Y	-0-		8
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	108 1	434 2	Y	-0-		8
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	129 1	587 2	Y	13		21
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	14 9 135 1	582 2	Y	14		35
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	15 9 122 1	610 2	Y	-0-		35
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		35
-----											
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802			
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63 1	494 2	Y	-0-		2
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	64 1	492 2	Y	-0-		2
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	448 2	Y	-0-		2
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	46 1	501 2	Y	-0-		2
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	68 1	521 2	Y	-0-		2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935			
06	3780 X	3763	-0-	-17	-0-	3763 2		Y	-0-		-0-
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		Y	-0-		-0-
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		Y	-0-		-0-
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3696	-0-	3696	-0-	3696 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930			
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	252 1	1963 2	Y	-0-		-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	275 1	2098 2	Y	-0-		-0-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	251 1	2111 2	Y	-0-		-0-
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	185 1	2007 2	Y	-0-		-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	269 1	2068 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943			
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	2 1	1993 2	N	-0-		-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	86 1	2500 2	N	-0-		-0-
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	152 1	2362 2	N	-0-		-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	169 1	2130 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070			
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	148 1	1151 2	Y	-0-		7
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	157 1	1194 2	Y	-0-		7
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	129 1	1087 2	Y	-0-		7
09	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	91 1	986 2	Y	-0-		7
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	111 1	855 2	Y	-0-		7
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		7

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1296	1	10110	2	Y	-0-			126
07	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	1348	1	10277	2	Y	-0-			126
08	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	1214	1	10233	2	Y	7			133
09	10650 X	10599	-0-	-51	-0-	894	1	9705	2	Y	-0-			133
10	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	1315	1	10098	2	Y	-0-			133
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			133
-----														
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480					
06	14310 X	10427	-0-	-3883	-0-	604	1	9823	2	N	-0-			-0-
07	17422 X	7778	-0-	-9644	-0-	449	1	7329	2	N	-0-			-0-
08	17422 X	16119	-0-	-1303	-0-	904	1	15215	2	N	-0-			-0-
09	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	884	1	13352	2	N	-0-			-0-
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	150	1	2091	2	N	-0-			-0-
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141					
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	346	3	1763	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	1923	-0-	-588	-0-	102	1	1580	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	268	3	1753	2	N	-0-			-0-
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	88	1	1625	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	255	3			N	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583					
06	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	532	1	8645	2	N	-0-			-0-
07	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	483	1	7878	2	N	-0-			-0-
08	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	440	1	7405	2	N	-0-			-0-
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	300	1	4527	2	N	-0-			-0-
10	6882 X	3654	-0-	-3228	-0-	244	1	3410	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834					
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964					
06	3480 X	3406	-0-	-74	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2730 N	2538	-0-	-192	-0-	147	1	2391	2	N	-0-
07	2790 N	2645	-0-	-145	-0-	153	1	2492	2	N	-0-
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	155	1	2614	2	N	-0-
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	164	1	2471	2	N	-0-
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	175	1	2449	2	N	-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT
-----											
DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	169	-0-	169	169	9	1	160	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	169					Y	NO RPT
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	2	1	1643	2	N	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1695	2	N	-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	107	1	1666	2	N	-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1709	2	N	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT
-----											
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669			
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-
08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	84	1	2605	2	Y	-0-
09	2160 N	1919	-0-	-241	-0-	84	1	1835	2	Y	-0-
*10	DLQ G-10	2594	-0-	2594	2594	143	1	2451	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2594					Y	NO RPT
-----											
DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100			
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-
07	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	44	1	1360	2	Y	-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	2	Y	-0-
09	1500 N	1182	-0-	-318	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	77	1	1320	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1397					Y	NO RPT
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF. 10436 - 12164			
06	3000 X	2547	-0-	-453	-0-	116	1	2431	2	Y	-0-
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	115	1	3568	2	Y	-0-
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	176	1	5447	2	Y	-0-
09	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-
*10	2263 X	1798	-0-	-465	-0-	99	1	1699	2	Y	-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10430 - 11734			
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-
08	1054 N	859	-0-	-195	-0-	27	1	832	2	Y	-0-
09	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-
*10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	68	1	1172	2	Y	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 -	7829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		226 N	226	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
08		155 N	39	-0-	-116	39 2		N	-0-			-0-
09		240 N	75	-0-	-165	75 2		N	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36	274 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 -	12004
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 -	13348
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 -	13375
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 -	13379
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11019 -	11111
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	71 1	1966 2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1791	-0-	-255	-0-	59 1	1732 2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	73 1	1803 2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	66 1	1928 2	N	-0-			-0-
10	1798 N	122	-0-	-1676	-0-	58 1	64 2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1560	-0-	-270	-0-	54 1	1506 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.				630591						
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186652	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 9378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190853	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8246	- 8268	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 205383	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8282	- 10079	
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2	N	-0-		-0-
07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 2	N	-0-		-0-
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2	N	-0-		-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2	N	-0-		-0-
*11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2	N	-0-		-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 228712	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8282	- 9410	
06	6300 X	5650	-0-	-650	-0-	5644 2	6 9 N	5		77
07	6510 X	4069	-0-	-2441	-0-	4033 2	36 9 N	33		110
08	6448 X	5062	-0-	-1386	-0-	5062 2		-0-		110
09	5910 X	4966	-0-	-944	-0-	4966 2		-0-		110
10	6045 X	5377	-0-	-668	-0-	5362 2	15 9 N	14		124
11	5640 X	4548	-0-	-1092	-0-	4536 2	12 9 N	11		135

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)				18514 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
HH				WELL #: 2	RRCID -> 231033	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6370	- 6376	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		50
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		50
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		50
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2	N	-0-		50
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	93 2	4 9 N	4		54

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)				18518 130	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
TAYLOR				WELL #: 1-C	RRCID -> 177238	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 8444	- 8484	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	568	-0-	568	568	568 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	345	-0-	345	913	333 2	12 9 N	11		11
10	14B2 EXT	255	-0-	255	1168	242 2	13 9 N	12		23
11	14B2 EXT	305	-0-	305	1473	290 2	15 9 N	14		37

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352															
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8341 - 8349		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	180	1	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	175	1	120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	157	1	135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	248	1	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	151	1	76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	158	1	69
-----															
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001										TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8396 - 8858		
06	8100 X	7458	-0-	-642	-0-	-0-	7449	2	9	9	N	8			24
07	8525 X	7510	-0-	-1015	-0-	-0-	7501	2	9	9	N	8			32
08	8525 X	8214	-0-	-311	-0-	-0-	8208	2	6	9	N	5			37
09	8250 X	6169	-0-	-2081	-0-	-0-	6165	2	4	9	N	4			41
10	8432 X	6973	-0-	-1459	-0-	-0-	6969	2	4	9	N	4			45
11	7950 X	5928	-0-	-2022	-0-	-0-	5920	2	8	9	N	7			52
-----															
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8534 - 8542		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
-----															
H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9252 - 9295		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	N	5			5
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3			8
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			8
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			8
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			8
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			8
-----															
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962										TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962										TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLINN, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 9		RRCID -> 180484		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748												
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUGGER		WELL #: 3		RRCID -> 226747		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	185	184	1	108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194	181	1	121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	213	173	1	161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	149	200	1	110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	136	168	1	78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	141	153	1	66
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1470 #	1387	-0-	-83	-0-	1387	2	N	-0-		158	
07	1519 #	1426	-0-	-93	-0-	1424	2	N	2		160	
08	1519 #	1235	-0-	-284	-0-	1234	2	N	1		161	
09	1470 #	1244	-0-	-226	-0-	1237	2	N	7		167	
10	1426 #	1368	-0-	-58	-0-	1362	2	N	6	150 1	22	
*11	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	4		26	

CLARK RANCH (LOBO)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MARTINEZ, D. S.												
18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4680 X	4664	-0-	-16	-0-	179	1	N	8		30	
07	4836 X	4187	-0-	-649	-0-	171	1	N	3		33	
08	4836 X	4475	-0-	-361	-0-	186	1	N	2		35	
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		35	
*10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-		35	
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT		35	

HACHAR, D.D.												
WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-		38	
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-		38	
08	3100 N	3242	-0-	142	142	383	1	N	-0-		38	
09	2878 N	2736	-0-	-142	-0-	344	1	N	-0-		38	
10	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	355	1	N	-0-		38	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		38	

HACHAR, D.D.												
WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		38	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		38	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		38	
09	390 N	18	-0-	-372	-0-	1	1	N	-0-		38	
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		38	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	

CLARK, N.H.												
WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3000 N	1869	-0-	-1131	-0-	4843	438	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1985	-0-	-1115	-0-	3728	460	N	-0-		-0-	
08	3100 N	1737	-0-	-1363	-0-	2365	423	N	-0-		-0-	
09	3000 N	1755	-0-	-1245	-0-	1120	434	N	-0-		-0-	
*10	2904 N	1784	-0-	-1120	-0-	455	1	N	-0-		-0-	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-	

HACHAR, D.D.												
WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	220	1	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1691	-0-	-231	-0-	206	1	N	-0-		-0-	
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-		-0-	
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	229	1	N	-0-		-0-	
10	1922 X	1872	-0-	-50	-0-	232	1	N	-0-		-0-	
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D.D.		WELL #: 24		RRCID -> 155910		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	901	-0-	901	1626	227	1	674	3	N	-0-	-0-
07	2500 X	874	-0-	-1626	-0-	225	1	649	3	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	241	1	665	3	N	-0-	-0-
09	900 N	694	-0-	-206	-0-	197	1	497	3	N	-0-	-0-
10	868 N	720	-0-	-148	-0-	226	1	494	3	N	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797			
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	22	1	567	3	N	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	3	N	-0-	-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	24	1	582	3	N	-0-	-0-
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	22	1	517	3	N	-0-	-0-
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	25	1	532	3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380			
06	690 N	460	-0-	-230	-0-	23	1	437	3	N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-	-0-
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	24	1	402	3	N	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-	-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190			
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-	70
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	N	-0-	70
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	797	3	N	-0-	70
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	3	N	-0-	70
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	3	N	-0-	70
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	70
-----												
PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560			
06	6510 X	6423	-0-	-87	-0-	247	1	6166	3	N	9	97
						10	9					
07	6727 X	6379	-0-	-348	-0-	260	1	6107	3	N	11	108
						12	9					
08	6727 X	6520	-0-	-207	-0-	271	1	6236	3	N	12	120
						13	9					
09	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	268	1	5936	3	N	10	62
						11	9				68 1	
10	6634 X	6364	-0-	-270	-0-	297	1	6055	3	N	11	73
						12	9					
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT	73

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	19	1	497	3	N	-0-	8
07	589 N	153	-0-	-436	-0-	6	1	147	3	N	-0-	8
08	558 N	170	-0-	-388	-0-	7	1	163	3	N	-0-	8
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	18	1	404	3	N	-0-	8
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-	8
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	8
-----												
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970			
06	2130 N	1913	-0-	-217	-0-	71	1	1842	3	N	-0-	-0-
07	2201 N	1795	-0-	-406	-0-	71	1	1724	3	N	-0-	-0-
08	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	77	1	1841	3	N	-0-	-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	80	1	1848	3	N	-0-	-0-
10	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	73	1	1551	3	N	-0-	-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411			
06	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	105	1	2631	3	N	1	1
07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	3	N	-0-	1
08	2759 N	2693	-0-	-66	-0-	115	1	2578	3	N	-0-	1
09	2730 N	2629	-0-	-101	-0-	110	1	2519	3	N	-0-	1
*10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	104	1	2565	3	N	-0-	1
11	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT	1
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193			
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	N	-0-	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	44	1	1085	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	42	1	1018	3	N	-0-	-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	3	N	-0-	-0-
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1145	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	3	N	-0-	34
07	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	49	1	1207	3	N	-0-	34
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	N	-0-	34
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	52	1	1189	3	N	-0-	34
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	57	1	1207	3	N	-0-	34
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	34
-----												
PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	N	-0-	-0-
07	651 N	411	-0-	-240	-0-	16	1	395	3	N	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-	-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	22	1	503	3	N	-0-	-0-
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	27	1 700 3	N	-0-			50
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1 1001 3	N	-0-			50
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1 1031 3	N	-0-			50
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1 1032 3	N	-0-			50
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1 1062 3	N	-0-			50
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			50
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069				
06	330 N	158	-0-	-172	-0-	6	1 152 3	N	-0-			60
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1 155 3	N	-0-			60
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	4	1 99 3	N	-0-			60
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	4	1 96 3	N	-0-			60
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1 183 3	N	-0-			60
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			60
-----												
B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422				
06	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	43	1 1121 3	N	-0-			14
07	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	49	1 1201 3	N	-0-			14
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	53	1 1272 3	N	-0-			14
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1 1167 3	N	-0-			14
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1 1191 3	N	-0-			14
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			14
-----												
CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087				
06	2580 N	2578	-0-	-2	-0-	577	1 1998 3	N	3			102
07	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	510	1 1936 3	N	3			105
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	558	1 1992 3	N	2			107
09	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	578	1 1973 3	N	2			109
*10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	620	1 1830 3	N	3			112
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			112

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CLARK-HEREFORD		WELL #:		8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6157 X	6157	-0-	-0-	750 1	5401 3		N	5			97
07		6231 X	5162	-0-	-1069	725 1	4436 3		N	1	1 8		97
08		6076 X	4616	-0-	-1460	664 1	3952 3		N	-0-			97
09		6150 X	5643	-0-	-507	746 1	4897 3		N	-0-			97
10		5921 X	5496	-0-	-425	765 1	4727 3		N	4			101
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730				N	NO RPT			101
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6600 - 6997	
06		4018 X	4018	-0-	-0-	602 1	3415 3		N	1			17
07		3557 X	3557	-0-	-0-	495 1	3062 3		N	-0-			17
08		3976 X	3976	-0-	-0-	556 1	3414 3		N	5			22
09		3623 X	3623	-0-	-0-	528 1	3095 3		N	-0-			22
*10		4004 X	4004	-0-	-0-	577 1	3421 3		N	5			27
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540				N	NO RPT			27
-----													
CLARK, N. H.		WELL #:		16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6244 - 6374	
06		1835 N	1835	-0-	-0-	430 1	1405 3		N	-0-			-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	447 1	1483 3		N	-0-			-0-
08		2024 N	2024	-0-	-0-	493 1	1531 3		N	-0-			-0-
09		1862 N	1862	-0-	-0-	460 1	1402 3		N	-0-			-0-
*10		1937 N	1937	-0-	-0-	494 1	1443 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950				N	NO RPT			-0-
-----													
CAL-MEX		WELL #:		3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578 - 6722	
06		3240 X	3050	-0-	-190	122 1	2928 3		N	-0-			24
07		3348 X	3300	-0-	-48	142 1	3158 3		N	-0-			24
08		3348 X	3193	-0-	-155	142 1	3051 3		N	-0-			24
09		3240 X	2899	-0-	-341	126 1	2773 3		N	-0-			24
10		3255 X	2962	-0-	-293	120 1	2842 3		N	-0-			24
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150				N	NO RPT			24
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522 - 6530	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		540 N	512	-0-	-28	-0-	19 1	493 3	N	-0-		68
07		558 N	514	-0-	-44	-0-	20 1	491 3	N	3	49 1	22
							3 9					
08		620 N	490	-0-	-130	-0-	20 1	470 3	N	-0-		22
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	21 1	480 3	N	-0-		22
*10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	469 3	N	-0-		22
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		22

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740
06		600 N	222	-0-	-378	-0-	52 1	170 3	N	-0-		42
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	50 1	164 3	N	-0-		42
08		217 N	168	-0-	-49	-0-	41 1	127 3	N	-0-		42
09		210 N	153	-0-	-57	-0-	38 1	115 3	N	-0-		42
10		217 N	78	-0-	-139	-0-	20 1	58 3	N	-0-		42
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		42

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	37 1	251 3	N	-0-		-0-
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	32 1	234 3	N	-0-		-0-
08		341 N	242	-0-	-99	-0-	29 1	213 3	N	-0-		-0-
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	30 1	206 3	N	-0-		-0-
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	32 1	222 3	N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	6 1	21 3		N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264											
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	92	1	113	2	Y	33		217
						36	9						
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	167	1	120	2	Y	48		265
						53	9						
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	183	1	43	2	Y	28		293
						31	9						
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	Y	28		321
						31	9						
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	78	1	171	2	Y	43		364
						47	9						
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	169	1	380	2	Y	17	196 1	185
						19	9						

GARCIA		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
		254264											
		WELL #: 3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	534	1	654	2	Y	50		127
						55	9						
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	602	1	432	2	Y	43		170
						47	9						
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1132	1	263	2	Y	19		189
						21	9						
09	900 N	656	-0-	-244	-0-	347	1	300	2	Y	8		197
						9	9						
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	261	1	571	2	Y	28		225
						31	9						
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	232	1	522	2	Y	175	371 1	29
						193	9						

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264											
PENA, LUIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESQUIVEL		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
		254264											
		WELL #: 1C		RRCID -> 262194		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		32
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	55	1	39	2	Y	-0-		32
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	-0-		32
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-		32
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	21	1	63	2	Y	-0-		32
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	2	Y	-0-		32



COASTAL, EAST (JACKSON)		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GUZMAN		WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842		PERF. 11166 - 11242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1590 #	1381	-0-	-209	-0-	520 1	637 2	Y	204	191 1	127
						224 9					
07	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	786 1	564 2	Y	129	190 1	66
						142 9					
08	1457 #	1436	-0-	-21	-0-	951 1	221 2	Y	240	190 1	116
						264 9					
09	1410 #	923	-0-	-487	-0-	384 1	286 2	Y	230	192 1	154
						253 9					
10	1488 #	1145	-0-	-343	-0-	307 1	579 2	Y	235	368 1	21
						259 9					
*11	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	455 1	883 2	Y	207	192 1	36
						228 9					

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
ESQUIVEL		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
06	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	828 1	1013 2	Y	50		208
						55 9					
07	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1067 1	767 2	Y	53	186 1	75
						58 9					
08	1922 #	436	-0-	-1486	-0-	349 1	81 2	Y	5		80
						6 9					
09	1890 #	293	-0-	-1597	-0-	164 1	118 2	Y	10		90
						11 9					
10	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	669 1	1221 2	Y	114		204
						125 9					
11	1890 #	1529	-0-	-361	-0-	532 1	997 2	Y	-0-		204

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 4940 - 4960	
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	2		24
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	Y	171	185 1	14
						188 9					
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	159 1	302 2	Y	389	390 1	13
						428 9					

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTEBAN		WELL #: 1		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4954 - 4960	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

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

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

06		3000 N	-0-	-0-	-3000	B	4146				N	-0-					-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	B	1046				N	-0-					-0-
08		1046 N	-0-	-0-	-1046	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	2	RRCID ->	225745	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12003	PERF.11598 - 11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		1200 N	2176	-0-	976	4841	287 1	1889 2	Y	-0-	30
07		3100 N	2196	-0-	-904	3937	286 1	1910 2	Y	-0-	30
08		3100 N	2258	-0-	-842	3095	294 1	1964 2	Y	-0-	30
09		3000 N	2072	-0-	-928	2167	288 1	1784 2	Y	-0-	30
10		3100 N	2102	-0-	-998	1169	295 1	1807 2	Y	-0-	30
*11		3000 N	1956	-0-	-1044	125	280 1	1676 2	Y	-0-	30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	9	RRCID ->	242229	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11907 - 12114	
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	9
09		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-	9
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	9
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	9

COLE, WEST (1260)		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:	23	RRCID ->	078666	COMPL. DATE	06/13/1978	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1260 - 1268
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	167782	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10558	PERF. 9632 - 9659
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9002 - 9047
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14136	PERF.14510 - 14668	
06		2946	2946	-0-	-0-	4984	389 1	2557 2	Y	-0-	42
07		3172	3172	-0-	-0-	4984	413 1	2759 2	Y	-0-	42
08		3113	3113	-0-	-0-	4984	405 1	2708 2	Y	-0-	42
09		3000 N	2783	-0-	-217	4767	387 1	2396 2	Y	-0-	42
*10		2848	2848	-0-	-0-	4767	400 1	2448 2	Y	-0-	42
*11		2576	2576	-0-	-0-	4767	369 1	2207 2	Y	-0-	42

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
DCR-STATE 258		WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 258		WELL #: 4		RRCID -> 141866		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
LINN OPERATING, INC.		501545													
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	748	-0-	-399	-0-	226	1	522	2	Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	468	1	762	2	Y	-0-				-0-
*11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	452	1	450	2	Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
LINN OPERATING, INC.		501545													
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-		-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 10030 - 10040							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT		-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT		-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT		-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT		-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT		-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT		-0-				-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140							
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	957	1	2541	2	N	-0-				-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	1049	1	2673	2	N	-0-				-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	781	1	1745	2	N	-0-				-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	937	1	2559	2	N	-0-				-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	912	1	2594	2	N	-0-				-0-
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	216	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	924	-0-	-254	-0-	260	1	664	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	830	-0-	-286	-0-	257	1	573	2	N	-0-					-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	212	1	578	2	N	-0-					-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	226	1	643	2	N	-0-					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
 VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608  
 CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

06	4500 #	4169	-0-	-331	-0-	511	1	3483	3	N	159	189	1			68
07	4650 #	4485	-0-	-165	-0-	175	9	528	1	N	162	188	1			42
08	4402 #	4218	-0-	-184	-0-	178	9	510	1	N	143					185
09	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	157	9	510	1	N	152	192	1			145
10	4495 #	4058	-0-	-437	-0-	167	9	523	1	N	149	184	1			110
11	4350 #	NO RPT	-0-	-4350	-0-	164	9			N	NO RPT					110

CONCEPCION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846  
 PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	37	-0-	-366	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

CONCEPCION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627  
 MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OIL AND GAS DIVISION

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D")  
TEMA OIL AND GAS COMPANY  
STATE TRACT 279

20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
841329  
WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	2			Y	-0-			-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT

WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	5615	2	993	9	N	903	928	1	454
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	5376	2	1190	9	N	1082	870	1	666
08	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6584	2	684	9	N	622	904	1	384
09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	5051	2	1170	9	N	1064	1045	1	403
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4358	2	503	9	N	457	361	1	499
*11	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	5780	2	688	9	N	625	692	1	432

CONOCO DRISCOLL  
HILCORP ENERGY COMPANY  
DRISCOLL, ROBERT

20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
386310  
WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT

WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT

WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	108	1	395	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	5593	-0-	2493	2493	900	1	4685	2	Y	7	6	1	1
08	3100 N	12313	-0-	9213	11706	1311	1	11002	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	3000 N	11632	-0-	8632	20338	1457	1	10175	2	Y	-0-			-0-
10	24988 X	4650	-0-	-20338	-0-	806	1	3844	2	Y	-0-			-0-
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT

WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3259 - 3266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	247	1	905	2	Y	2	8 1	1
							2						
07	1395 N	606	-0-	-789	-0-	95	1	492	2	Y	17	17 1	1
							19						
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	182	1	668	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	113	1	587	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	64	1	540	2	Y	1	1 1	-0-
							1						
09	750 N	307	-0-	-443	-0-	36	1	254	2	Y	15	13 1	2
							17						
10	713 N	69	-0-	-644	-0-	9	1	42	2	Y	16	16 1	2
							18						
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 - 4462	
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	688	1	2522	2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	3329	-0-	-329	-0-	536	1	2793	2	Y	-0-		-0-
08	3658 X	3448	-0-	-210	-0-	367	1	3081	2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	973	-0-	-2237	-0-	122	1	851	2	Y	-0-		-0-
10	3317 X	789	-0-	-2528	-0-	137	1	652	2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)				20183 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-



CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1980	N	1597	-0-	-383	-0-	64	1	1522	2	N	10	6	1	10
							11	9							
07	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	70	1	1767	2	N	29	30	1	9
							32	9							
08	2046	X	1621	-0-	-425	-0-	57	1	1544	2	N	18	16	1	11
							20	9							
09	1980	X	1942	-0-	-38	-0-	70	1	1838	2	N	31	35	1	7
							34	9							
10	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	70	1	1952	2	N	24	19	1	12
							26	9							
*11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	2	N	46	36	1	22
							51	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	129	1	3076	2	N	20	12	1	20
							22	9							
07	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	130	1	3273	2	N	17	32	1	5
							19	9							
08	5270	X	3638	-0-	-1632	-0-	127	1	3471	2	N	36	18	1	23
							40	9							
09	5100	X	3489	-0-	-1611	-0-	126	1	3327	2	N	33	48	1	8
							36	9							
10	5270	X	3766	-0-	-1504	-0-	129	1	3593	2	N	40	27	1	21
							44	9							
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	119	1	3413	2	N	92	68	1	45
							101	9							

CONTEMPO (LOBO 2)			20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	159	RRCID ->	168054	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7036 - 9041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 X	336	-0-	-54	-0-	13	1	321	2	N	2	1 1	2
						2	9						
07	403 X	327	-0-	-76	-0-	12	1	312	2	N	3	4 1	1
						3	9						
08	465 X	320	-0-	-145	-0-	11	1	306	2	N	3	2 1	2
						3	9						
09	450 X	352	-0-	-98	-0-	13	1	336	2	N	3	4 1	1
						3	9						
10	465 X	403	-0-	-62	-0-	14	1	386	2	N	3	2 1	2
						3	9						
*11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	8	6 1	4
						9	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			161		168058		04/17/1998			9312			7953 - 8942		
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	46	1	1108	2	N	10	3 1	10		
						11	9								
07	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	46	1	1143	2	N	6	14 1	2		
						7	9								
08	2201 N	1227	-0-	-974	-0-	43	1	1181	2	N	3	3 1	2		
						3	9								
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	N	13	12 1	3		
						14	9								
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	N	21	13 1	11		
						23	9								
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	N	20	21 1	10		
						22	9								

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750)			20259 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
GILLUM			WELL #:	1	RRCID ->	195897	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9124 - 9147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)			20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE 96			WELL #:	8 U	RRCID ->	058656	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)			20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 96			WELL #:	9	RRCID ->	035835	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 96

20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	36 1	582 3	Y	308	315 1		90
						339 9						
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	16 1	290 3	Y	123	131 1		82
						135 9						
08	620 N	280	-0-	-340	-0-	15 1	265 3	Y	-0-	58 1		24
09	600 N	242	-0-	-358	-0-	13 1	229 3	Y	-0-	11 1		13
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	5 1		8
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			8

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 96

20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 113

20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 94

20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

06	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	756 1	12288 3	Y	300	279 1		135
						330 9						
07	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	699 1	12326 3	Y	277	328 1		84
						305 9						
08	13454 X	12217	-0-	-1237	-0-	625 1	11302 3	Y	264	237 1		111
						290 9						
09	13020 X	11918	-0-	-1102	-0-	636 1	11015 3	Y	243	262 1		92
						267 9						
10	13454 X	12410	-0-	-1044	-0-	639 1	11508 3	Y	239	240 1		91
						263 9						
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT			91

STATE TRACT 115

WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

06	1020 N	920	-0-	-100	-0-	52 1	847 3	Y	19	28 1		11
						21 9						
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	47 1	826 3	Y	15	18 1		8
						17 9						
08	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	51 1	931 3	Y	16	17 1		7
						18 9						
09	930 N	911	-0-	-19	-0-	49 1	842 3	Y	18	11 1		14
						20 9						
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	41 1	731 3	Y	14	11 1		17
						15 9						
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)													20452 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.													483925											
STATE TRACT 116													WELL #:		1ST		RRCID -> 269601		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8836 - 8842	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE								
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	751	3	Y	32	35	1		13								
							35	9																
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	30	25	1		18								
							33	9																
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	32	38	1		12								
							35	9																
09		600 N	519	-0-	-81	-0-	27	1	458	3	Y	31	20	1		23								
							34	9																
10		620 N	442	-0-	-178	-0-	22	1	402	3	Y	16	14	1		25								
							18	9																
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				25								

COPANO BAY, S. (FB-G, 04)													20452 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.													483925											
STATE TRACT 62													WELL #:		1		RRCID -> 277365		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9564 - 9572	
06		14340 #	12029	-0-	-2311	-0-	677	1	11003	3	Y	317	352	1		121								
							349	9																
07		15066 #	11171	-0-	-3895	-0-	577	1	10163	3	Y	392	362	1		151								
							431	9																
08		13795	11900	-0-	-1895	-0-	605	1	10943	3	Y	320	340	1		131								
							352	9																
09		13350	10884	-0-	-2466	-0-	575	1	9949	3	Y	327	322	1		136								
							360	9																
10		13795	11111	-0-	-2684	-0-	567	1	10218	3	Y	296	310	1		122								
							326	9																
11		12030 #	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT				122								

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)													20452 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.													483925											
STATE TRACT 81-82 UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 221259		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9497 - 9530	
06		14700	11083	-0-	-3617	-0-	635	1	10315	3	Y	121	139	1		44								
							133	9																
07		15190	12338	-0-	-2852	-0-	654	1	11530	3	Y	140	130	1		54								
							154	9																
08		12400	11269	-0-	-1131	-0-	584	1	10555	3	Y	118	130	1		42								
							130	9																
09		12000	9759	-0-	-2241	-0-	525	1	9088	3	Y	133	117	1		58								
							146	9																
10		12400	10031	-0-	-2369	-0-	521	1	9374	3	Y	124	130	1		52								
							136	9																
11		11940 #	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT				52								

COPANO BAY, S. (TX MISS C)													20452 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.													483925											
STATE TRACT 80													WELL #:		1		RRCID -> 237417		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10095 - 10105	
06		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	698	1	11339	3	Y	236	242	1		73								
							260	9																
07		12400 X	11830	-0-	-570	-0-	620	1	10934	3	Y	251	232	1		92								
							276	9																
08		12803 X	11570	-0-	-1233	-0-	591	1	10696	3	Y	257	253	1		96								
							283	9																
09		12390 X	11988	-0-	-402	-0-	636	1	11002	3	Y	318	292	1		122								
							350	9																
10		12710 X	12652	-0-	-58	-0-	650	1	11707	3	Y	268	281	1		109								
							295	9																
11		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT				109								

OIL AND GAS DIVISION

-----																
CORPUS CHRISTI ( ALLEN)			20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
HATCH, G. W., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 039333		COMPL. DATE 04/26/1997			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CORPUS CHRISTI ( COMMONWEALTH)			20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
HATCH, G. W., ET AL			WELL #: 1 M		RRCID -> 039335		COMPL. DATE 03/25/1966			TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CORPUS CHRISTI (MAYO)			20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
TOMAHAWK PETROLEUM			861695													
WELL			WELL #: 1		RRCID -> 103717		COMPL. DATE 08/05/1982			TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146						
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/01/1995													
-----																
CORPUS CHRISTI, E. (D-6)			20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475													
TSL 32973/ TR 55 /			WELL #: 6L		RRCID -> 196653		COMPL. DATE 02/10/2003			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
TSL 33099 / TR 54/			WELL #: 4U		RRCID -> 207786		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	2340	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-					N	-0-
09	7800	144	-0-	-7656	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-
							3	9				
10	8060	-0-	-0-	-8060	-0-	-0-					N	-0-
11	7800	NO RPT	-0-	-7800	-0-	-0-					N	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076												
*06	302	302	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	231	2	N	-0-
							32	9				
*07	SHUT IN	856	-0-	856	856	856	103	1	726	2	N	-0-
							2	4	25	9		
*08	SHUT IN	508	-0-	508	1364	1364	24	1	475	2	N	-0-
							2	4	7	9		
*09	SHUT IN	144	-0-	144	1508	1508	3	1	138	2	N	-0-
							3	9				
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1508	1508					N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1508	1508					N	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
TSL 32973/ TR 55/ //CONT.// 918475															
WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
TSL 33099/ TR54/ 918475															
WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
STL 33099 /TR 54/ 918475															
WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/															
WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)															
BEEHIVE OPERATING, LLC 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WILLSON UNIT 061750															
WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404															
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	N	33			150
							36	9							
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	91	1	855	2	N	-0-			150
08	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	164	1	930	2	N	49			199
							54	9							
09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	821	2	45	9	N	41	168	1	72
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	119	1	771	2	N	39			111
							43	9							
11	1110	N	922	-0-	-188	-0-	868	2	54	9	N	49			160

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) //CONT.// 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750																	
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574																	
06		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1239	1	7100	2	Y	338	336	1			297
							372	9									
07		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	1280	1	7620	2	Y	357	498	1			156
							393	9									
08		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	1293	1	7721	2	Y	298	165	1			289
							328	9									
09		8310 X	1998	-0-	-6312	-0-	1557	2	441	9	Y	401	479	1			211
*10		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	239	1	8108	2	Y	365	376	1			200
							402	9									
*11		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8842	2	125	9	Y	114	159	1			155

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702																	
06		20730 X	14998	-0-	-5732	-0-	14408	2	590	9	Y	536	528	1			110
07		21421 X	14342	-0-	-7079	-0-	13780	2	562	9	Y	511	518	1			103
08		20057 X	13143	-0-	-6914	-0-	12638	2	505	9	Y	459	179	1			383
09		18750 X	11636	-0-	-7114	-0-	11118	2	518	9	Y	471	537	1			317
10		16957 X	11571	-0-	-5386	-0-	320	1	10846	2	Y	368	529	1			156
							405	9									
11		15000 X	10211	-0-	-4789	-0-	9783	2	428	9	Y	389	360	1			185

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692																	
06		2640 X	1180	-0-	-1460	-0-	171	1	978	2	Y	28	25	1			25
							31	9									
07		2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	177	1	1055	2	Y	26	40	1			11
							29	9									
08		2728 X	1154	-0-	-1574	-0-	158	1	943	2	Y	48	13	1			46
							53	9									
09		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7649	2	66	9	Y	60	62	1			44
*10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	45	1	1505	2	Y	146	155	1			35
							161	9									
11		1230 X	769	-0-	-461	-0-	567	2	202	9	Y	184	200	1			19

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		42 X	42	-0-	-0-	-0-		6	36	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162																
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702																
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	2151	2	N	48	186	1	140
								53	9							
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	2122	2	N	77			217
								85	9							
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	2204	2	N	314	371	1	159
								345	9						1 8	
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	2388	2	N	117	188	1	88
								129	9							
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	2434	2	N	133			221
								146	9							
*11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	2306	2	N	131	184	1	167
								144	9						1 8	

RELIANCE ENERGY, INC. 700995																
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480																
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	-0-	352	2	124	9	N	113	181	1	84
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	-0-	458	2	36	9	N	33			117
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	-0-	364	2	53	9	N	48			165
09	480	N	168	-0-	-312	-0-	-0-	56	2	112	9	N	102	182	1	85
*10	496	N	128	-0-	-368	-0-	-0-	128	2			N	-0-			85
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	-0-	155	2			N	-0-			85

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8100)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 32973 / TR 55												
20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
918475												
WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8630)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 32973/TR 55/												
20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
918475												
WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556												
-----												
06	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8800)												
BEEHIVE OPERATING, LLC												
GUARANTY TITLE & TRUST "A"												
20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
061750												
WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831												
-----												
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8900)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
SABCO ST 71												
20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
918475												
WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941												
-----												
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST (9000)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 32973/TR 55/												
20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
918475												
WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074												
-----												
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, W. ( 9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, W. ( 9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 #	1177	-0-	-233	-0-	87 1	1014 2	Y	69	177 1	52
07	1457 #	989	-0-	-468	-0-	76 9	872 2	Y	22		74
08	1457 #	1402	-0-	-55	-0-	93 1	1163 2	Y	31		105
09	1350 #	844	-0-	-506	-0-	24 9	34 9	Y	31		136
10	1209 #	877	-0-	-332	-0-	205 1	771 2	Y	21		157
11	1350 #	841	-0-	-509	-0-	34 9	841 2	Y	-0-		157

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973 /TR 55/		WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		918475									
		WELL #:	1	RRCID ->	262003	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8710 - 8758
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	262003	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8710 - 8758
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	1 1	34 2	Y	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
06		33786 X	33786	-0-	-0- B	-0-	2221 1	31157 2		Y	267	267 1	-0-
							114 4	294 9					
07		33481 X	33481	-0-	-0- B	-0-	1934 1	31167 2		Y	273	273 1	-0-
							80 4	300 9					
08		36921 X	32740	-0-	-4181 B	-0-	1541 1	30825 2		Y	267	267 1	-0-
							80 4	294 9					
09		35730 X	32257	-0-	-3473 B	-0-	1550 1	30392 2		Y	233	233 1	-0-
							59 4	256 9					
10		36177 X	32464	-0-	-3713 B	-0-	2527 1	29588 2		Y	225	225 1	-0-
							101 4	248 9					
11		33780 X	NO RPT	-0-	-33780 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925													
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
06		9270	9114	-0-	-156	-0-	527 1	8058 3		Y	481	355 1	255
							529 9						
07		9579	8933	-0-	-646	-0-	584 1	7846 3		Y	457	355 1	357
							503 9						
08		9851	9851	-0-	-0-	-0-	640 1	8662 3		Y	499	707 1	149
							549 9						
09		9439	9439	-0-	-0-	-0-	668 1	8246 3		Y	477	345 1	281
							525 9						
*10		9809	9809	-0-	-0-	-0-	638 1	8668 3		Y	457	537 1	201
							503 9						
11		9270	NO RPT	-0-	-9270	-0-				Y	NO RPT		201

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917													
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
06		8100 X	6887	-0-	-1213 B	-0-	6887 2			N	-0-		-0-
07		8370 X	6104	-0-	-2266 B	-0-	6104 2			N	-0-		-0-
08		10199 X	5941	-0-	-4258 B	-0-	5941 2			N	-0-		-0-
09		9870 X	5201	-0-	-4669 B	-0-	5201 2			N	-0-		-0-
10		8184 X	6749	-0-	-1435 B	-0-	6749 2			N	-0-		-0-
11		6900 X	5119	-0-	-1781 B	-0-	5119 2			N	-0-		-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
06		3900 X	1851	-0-	-2049 B	-0-	1851 2			N	-0-		-0-
07		2759 X	1881	-0-	-878 B	-0-	1881 2			N	-0-		-0-
08		2604 X	507	-0-	-2097 B	-0-	507 2			N	-0-		-0-
09		2460 X	940	-0-	-1520 B	-0-	940 2			N	-0-		-0-
10		1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704 2			N	-0-		-0-
*11		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 2			N	-0-		-0-

CORTEZ (CORTEZ)		//CONT.//		20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 26	RRCID ->	275517	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3042 - 3046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2174 X	2174	-0-	-0- B	-0-	284	1	1887	2	Y	3	3	1	-0-
07	2294 X	2294	-0-	-0- B	-0-	279	1	2012	2	Y	3	3	1	-0-
08	2170 N	1699	-0-	-471 B	-0-	204	1	1488	2	Y	6	3	1	3
09	2100 N	1456	-0-	-644 B	-0-	188	1	1266	2	Y	2	5	1	-0-
10	2170 N	514	-0-	-1656 B	-0-	34	1	477	2	Y	3	3	1	-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-	3	9			Y	-0-			-0-

CORTEZ (1600)				20837 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917										
FARIAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158050	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1660 - 1662			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FARIAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	234565	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1574 - 1576			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CORTEZ (2530)				20837 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
ENERGY 2000, INC.				251740										
ROOS, ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167373	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3003	PERF. 2342 - 2350			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725)				20999 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	199956	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4762 - 4763			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TYLUDEDEDA, LLC		875253									
GUERRA, A.M.		WELL #:	1	RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9668 - 9685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P/A 10/20/2016											

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	728 1	1306 2	N	37	233
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	41 9 748 1	1472 2	N	43	276
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	47 9 743 1	1583 2	N	43 188 1	131
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	47 9 749 1	1528 2	N	43	174
10	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	47 9 715 1	1469 2	N	39	213
11	2310	N	2116	-0-	-194	-0-	43 9 710 1 45 9	1361 2	N	41	254

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10500	X	9956	-0-	-544	-0-	170 1 151 9	9635 2	Y	137 193 1	164
07	10850	X	10346	-0-	-504	-0-	181 1 139 9	10026 2	Y	126 183 1	107
08	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	159 1 143 9	8803 2	Y	130 186 1	51
09	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	145 1 142 9	7924 2	Y	129	180
10	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	164 1 155 9	8852 2	Y	141 193 1	128
*11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	179 1 86 9	11431 2	Y	78 2 1	204

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HILL		WELL #:		3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1110 N	1055	-0-	-55	-0-	18 1	1037 2	Y	-0-			2
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	20 1	1123 2	Y	-0-			2
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	24 1	1306 2	Y	-0-			2
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	21 1	1160 2	Y	-0-			2
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	22 1	1213 2	Y	-0-			2
*11		3000 N	3236	-0-	236	236	49 1	3153 2	Y	31			33
							34 9						

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		21405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
06		1200 X	519	-0-	-681	-0-	50 1	434 3	N	32	7 8	108
							35 9					
07		1953 X	714	-0-	-1239	-0-	73 1	634 3	N	6	1 8	113
							7 9					
08		1953 X	890	-0-	-1063	-0-	83 1	781 3	N	24	4 8	133
							26 9					
09		1890 X	1083	-0-	-807	-0-	103 1	957 3	N	21	2 8	152
							23 9					
10		1023 X	711	-0-	-312	-0-	93 1	598 3	N	18		170
							20 9					
*11		914 X	914	-0-	-0-	-0-	85 1	809 3	N	18	3 8	185
							20 9					

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
06		240 X	209	-0-	-31	-0-	22 1	187 3	N	-0-		30
07		248 X	211	-0-	-37	-0-	22 1	189 3	N	-0-		30
08		248 X	220	-0-	-28	-0-	21 1	199 3	N	-0-		30
09		224 X	224	-0-	-0-	-0-	22 1	201 3	N	1	1 8	30
							1 9					
10		217 X	190	-0-	-27	-0-	26 1	164 3	N	-0-		30
11		210 X	168	-0-	-42	-0-	16 1	152 3	N	-0-		30

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2730 X	2626	-0-	-104	-0-	265 1	2270 3	Y	83			133
							91 9						
07		2821 X	2564	-0-	-257	-0-	255 1	2222 3	Y	79	108 1		104
							87 9						
08		2821 X	2297	-0-	-524	-0-	211 1	1989 3	Y	88	119 1		73
							97 9						
09		2640 X	1906	-0-	-734	-0-	181 1	1679 3	Y	42	105 1		10
							46 9						
10		2728 X	1242	-0-	-1486	-0-	165 1	1052 3	Y	23			33
							25 9						
11		2640 X	1551	-0-	-1089	-0-	144 1	1372 3	Y	32			65
							35 9						

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108	
06		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	176 1	1509 3	Y	56			94
							62 9						
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	170 1	1486 3	Y	53	71 1		76
							58 9						
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	164 1	1537 3	Y	48	64 1		60
							53 9						
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	180 1	1671 3	Y	41	76 1		25
							45 9						
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	229 1	1465 3	Y	32			57
							35 9						
11		1710 N	1290	-0-	-420	-0-	119 1	1142 3	Y	26			83
							29 9						

MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046	
06		750 X	610	-0-	-140	-0-	63 1	545 3	N	2			15
							2 9						
07		775 X	614	-0-	-161	-0-	63 1	551 3	N	-0-			15
							84 1	791 3	N	-0-			15
08		875 X	875	-0-	-0-	-0-	84 1	791 3	N	-0-			15
							95 1	877 3	N	27			42
09		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	30 9						
10		801 X	801	-0-	-0-	-0-	105 1	673 3	N	21	1 8		62
							23 9						
11		840 X	697	-0-	-143	-0-	65 1	621 3	N	10			72
							11 9						

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		21408 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008	
06		900 X	6	-0-	-894	-0-	1 1	5 2	N	-0-			44
							2 2						44
07		744 X	2	-0-	-742	-0-	2 2		N	-0-			44
							30 1	225 2	N	-0-			44
08		434 X	255	-0-	-179	-0-	37 1	287 2	N	-0-			44
							37 1	287 2	N	-0-			44
09		390 X	324	-0-	-66	-0-	37 1	287 2	N	-0-			44
							1 1	4 2	N	-0-			44
10		217 X	5	-0-	-212	-0-	1 1	4 2	N	-0-			44
							21 1	170 2	N	-0-			44
11		240 X	191	-0-	-49	-0-	21 1	170 2	N	-0-			44

SOUTH COYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033	
06		720 X	317	-0-	-403	-0-	37 1	280 2	N	-0-			69
							34 1	247 2	N	-0-			69
07		744 X	281	-0-	-463	-0-	34 1	247 2	N	-0-			69
							26 1	194 2	N	-0-			69
08		744 X	220	-0-	-524	-0-	26 1	194 2	N	-0-			69
							23 1	182 2	N	-0-			69
09		540 X	205	-0-	-335	-0-	23 1	182 2	N	-0-			69
							25 1	190 2	N	-0-			69
10		341 X	215	-0-	-126	-0-	25 1	190 2	N	-0-			69
							29 1	235 2	N	-0-			69
11		330 X	264	-0-	-66	-0-	29 1	235 2	N	-0-			69





COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-			61
*01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-			61
*02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-			61
*03	142 X	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-			61
*04	180 X	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	2	N	-0-			61
*05	279 X	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	N	-0-			61
*06	270 X	156	-0-	-114	-0-	18	1	138	2	N	-0-			61
*07	279 X	165	-0-	-114	-0-	20	1	145	2	N	-0-			61
*08	155 X	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	2	N	-0-			61
*09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-			61
*10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			61
11	150 X	45	-0-	-105	-0-	5	1	40	2	N	-0-			61

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

06	2340 X	2051	-0-	-289	-0-	238	1	1791	2	N	20			102
						22	9							
07	2418 X	2180	-0-	-238	-0-	264	1	1892	2	N	22			124
						24	9							
08	2418 X	1866	-0-	-552	-0-	218	1	1628	2	N	18			142
						20	9							
09	2100 X	1783	-0-	-317	-0-	200	1	1575	2	N	7			149
						8	9							
10	2170 X	1782	-0-	-388	-0-	202	1	1568	2	N	11			160
						12	9							
11	2100 X	1369	-0-	-731	-0-	148	1	1212	2	N	8	132	1	36
						9	9							

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

06	2700 X	2259	-0-	-441	-0-	258	1	1942	2	N	54			334
						59	9							
07	2790 X	2326	-0-	-464	-0-	275	1	1972	2	N	72	178	1	228
						79	9							
08	2790 X	2108	-0-	-682	-0-	237	1	1768	2	N	94			322
						103	9							
09	2250 X	2080	-0-	-170	-0-	226	1	1777	2	N	70	177	1	215
						77	9							
10	2325 X	2268	-0-	-57	-0-	248	1	1926	2	N	85			300
						94	9							
11	2250 X	1795	-0-	-455	-0-	185	1	1516	2	N	85			385
						94	9							

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	8			123
						9	9							
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	N	9			132
						10	9							
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	N	5			137
						6	9							
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	559	2	N	16			153
						18	9							
10	341 N	177	-0-	-164	-0-	20	1	157	2	N	-0-			153
*11	300 N	246	-0-	-54	-0-	25	1	203	2	N	16			169
						18	9							

COYOTE, WEST		21409 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
LOBO SOLO		WELL #: 2		RRCID -> 168672		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOBO SOLO		WELL #: 5		RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOBO SOLO		WELL #: 4		RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		21409 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
MESTENA HOT WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694							
06	690 N	541	-0-	-149	-0-	208 17 9	316 2	N	15						175
07	682 N	407	-0-	-275	-0-	154 21 9	232 2	N	19						194
08	713 N	215	-0-	-498	-0-	95 13 9	107 2	N	12						206
09	540 N	270	-0-	-270	-0-	58 7 9	205 2	N	6						212
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	230 23 9	318 2	N	21	180 1					53
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	180 12 9	286 2	N	11						64
LOBO SOLO		WELL #: 1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	315	1	2371	2	N	35	150
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	39	9	2283	2	N	25	175
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	28	9	2181	2	N	30	205
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	292	1	2187	2	N	40	65
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	33	9	2150	2	N	25	90
*11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	278	1	1925	2	N	23	113
						44	9					
						277	1					
						28	9					
						235	1					
						25	9					
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728												
06	10478 X	3672	-0-	-6806	-0-	423	1	3180	2	N	63	238
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	69	9	3208	2	N	43	105
08	3689 X	3415	-0-	-274	-0-	47	9	2958	2	N	55	160
09	3570 X	3211	-0-	-359	-0-	396	1	2793	2	N	57	217
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	61	9	3776	2	N	36	72
*11	3570 X	3165	-0-	-405	-0-	355	1	2755	2	N	67	139
						63	9					
						486	1					
						40	9					
						336	1					
						74	9					
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665												
06	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	398	1	607	2	N	26	102
07	1271 N	831	-0-	-440	-0-	29	9	495	2	N	6	108
08	1364 N	549	-0-	-815	-0-	7	9	281	2	N	16	124
09	1020 N	466	-0-	-554	-0-	250	1	357	2	N	7	131
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	18	9	620	2	N	30	161
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	101	1	460	2	N	10	171
						8	9					
						448	1					
						33	9					
						289	1					
						11	9					
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
GARCIA-PEREZ														
WELL #: 22122 265 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848														
CAPACITY														
CNTY: DUVAL														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1545	2	N	3			51
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1728	2	N	4			55
08	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	113	1	1219	2	N	5			60
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	138	1	1455	2	N	7	1 8		66
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	142	1	1564	2	N	5	5 8		66
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	126	1	1282	2	N	6			72

  

VAQUERO OPERATING														
MEW														
WELL #: 882776 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-			16
08	DLQ G-10	7	-0-	7	37	7	3			Y	-0-			16
09	DLQ G-10	12	-0-	12	49	12	3			Y	-0-			16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

  

SERNA, DONATO "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

  

GEOGHEGAN, DENNIS														
WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

MEW														
WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

MEW														
WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)			22124 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
ROSARIO CATTLE CO.			WELL #: 1C		RRCID -> 168266		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #: 6		RRCID -> 175058		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)			22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
LAUREL			WELL #: 1		RRCID -> 146908		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

MARSHALL TRUSTS			WELL #: 1		RRCID -> 148170		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

LAUREL			WELL #: 4		RRCID -> 150729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

LAUREL			WELL #: 5		RRCID -> 153796		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266				
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	226	1	1228	2	N	-0-	188
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	246	1	1153	2	N	-0-	188
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	265	1	1263	2	N	-0-	188
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	254	1	1150	2	N	-0-	188
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	214	1	1027	2	N	5	193
11	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	230	1	1027	2	N	2	195
							6	9					
							2	9					

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8038 - 9530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8306 - 8326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2016 - PLUGGED 11/23/16																

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172
06	42120 X	32583	-0-	-9537	-0-	32583	2		N	-0-				-0-		-0-
07	40734 X	29257	-0-	-11477	-0-	29257	2		N	-0-				-0-		-0-
08	40734 X	32684	-0-	-8050	-0-	32684	2		N	-0-				-0-		-0-
09	32910 X	32837	-0-	-73	-0-	32837	2		N	-0-				-0-		-0-
10	31728 X	31728	-0-	-0-	-0-	31728	2		N	-0-				-0-		-0-
*11	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	33060	2		N	-0-				-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12783 - 12798	
06	3000 N	3374	-0-	374	705	3374	2		N	-0-			-0-
07	2421 N	1716	-0-	-705	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08	1736 X	443	-0-	-1293	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	1680 X	642	-0-	-1038	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	1736 X	1254	-0-	-482	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
11	1680 X	851	-0-	-829	-0-	851	2		N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977
06	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	26164	2		N	-0-	-0-
07	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2		N	-0-	-0-
08	27870 X	27870	-0-	-0-	-0-	27870	2		N	-0-	-0-
09	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	23548	2		N	-0-	-0-
10	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2		N	-0-	-0-
11	26970 X	62	-0-	-26908	-0-	62	2		N	-0-	-0-
-----											
KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952
06	11700 X	3688	-0-	-8012	-0-	3688	2		N	-0-	-0-
07	9207 X	4748	-0-	-4459	-0-	4748	2		N	-0-	-0-
08	8990 X	6297	-0-	-2693	-0-	6297	2		N	-0-	-0-
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2		N	-0-	-0-
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2		N	-0-	-0-
11	6090 X	6031	-0-	-59	-0-	6031	2		N	-0-	-0-
-----											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2		N	-0-	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
08	837 N	433	-0-	-404	-0-	433	2		N	-0-	-0-
09	990 N	134	-0-	-856	-0-	134	2		N	-0-	-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226
06	16800 X	16532	-0-	-268	-0-	16532	2		N	-0-	-0-
07	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2		N	-0-	-0-
08	17360 X	16597	-0-	-763	-0-	16597	2		N	-0-	-0-
09	16530 X	15136	-0-	-1394	-0-	15136	2		N	-0-	-0-
10	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2		N	-0-	-0-
*11	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	19543	2		N	-0-	-0-



CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132	- 14404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7860 X	5711	-0-	-2149	-0-		5711	2	N		-0-	-0-
07	8122 X	6279	-0-	-1843	-0-		6279	2	N		-0-	-0-
08	8122 X	6042	-0-	-2080	-0-		6042	2	N		-0-	-0-
09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-		6720	2	N		-0-	-0-
10	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-		7969	2	N		-0-	-0-
*11	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-		6228	2	N		-0-	-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676	- 8940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

LAUREL, P.				WELL #:	1	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688	- 8712
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	

LAUREL, A.				WELL #:	2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610	- 8732
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	390 X	348	-0-	-42	-0-		54	1	294	2	N	-0-	
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-		65	1	302	2	N	-0-	
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-		62	1	297	2	N	-0-	
09	360 X	315	-0-	-45	-0-		57	1	258	2	N	-0-	
10	372 X	294	-0-	-78	-0-		51	1	243	2	N	-0-	
11	360 X	302	-0-	-58	-0-		55	1	247	2	N	-0-	

A. G. LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652	- 8670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5726 X	4199	-0-	-1527	-0-		652	1	3547	2	N	123	
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		700	1	3275	2	N	123	
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		666	1	3173	2	N	123	
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		575	1	2605	2	N	123	
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		502	1	2403	2	N	123	
*11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		513	1	2292	2	N	124	
							1	9					

BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #:	1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752	- 8768
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8680	- 8696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	707 1	3849 2	N	24		113
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	26 9	737 1	N	15		128
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	17 9	738 1	N	19		147
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	21 9	736 1	N	15		162
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	17 9	561 1	N	22	155 1	29
*11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	24 9	630 1	N	8		37
						9 9					
LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE 05/12/1996	TOTAL DEPTH 15656	PERF. 8644	- 8672		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 272558	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8371	- 8386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 150887	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8579	- 8596		
LAUREL "A"		169313									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAN ES		WELL #:		2	RRCID -> 168716	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 8849	PERF. 8691	- 8712		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAKOTA OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 166972	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8598	- 8703		
GONZALES		197406									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) FAULCONER, VERNON E., INC. VAN ES		//CONT.//	22124 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
			263701	WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4980 X	3623	-0-	-1357	-0-	297 1	3208 2	N	107	170 1		138	
07	5146 X	3172	-0-	-1974	-0-	118 9	2849 2	N	65	180 1		23	
08	5022 X	3816	-0-	-1206	-0-	251 1	3428 2	N	104	1 8		126	
09	4860 X	2944	-0-	-1916	-0-	72 9	2578 2	N	155	158 1	1 8	122	
10	5022 X	3628	-0-	-1394	-0-	274 1	3222 2	N	125	152 1		95	
11	3690 X	2558	-0-	-1132	-0-	114 9	2211 2	N	148	172 1		71	
						195 1							
						171 9							
						268 1							
						138 9							
						184 1							
						163 9							

LAUREL, ANGEL		WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722	
06	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	283 1	3062 2	N	9			152
07	4371 X	3091	-0-	-1280	-0-	10 9	2833 2	N	8			160
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	249 1	3823 2	N	26			186
09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	9 9	4571 2	N	16	167 1		35
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	306 1	3513 2	N	25			60
*11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	29 9	4744 2	N	11			71
						345 1						
						18 9						
						292 1						
						28 9						
						396 1						
						12 9						

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LAUREL, P.		WELL #:	1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690	
06	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	239 1	1300 2	N	-0-			2
07	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	263 1	1228 2	N	-0-			2
08	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	256 1	1221 2	N	-0-			2
09	1530 N	1348	-0-	-182	-0-	244 1	1104 2	N	-0-			2
10	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	251 1	1203 2	N	-0-			2
*11	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	210 1	939 2	N	-0-			2

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:	1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUELLAR (MIRANDO) FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR "C"		WELL #:	4	RRCID ->	010092	COMPL. DATE	05/13/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

CUELLAR, WEST FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR "B"		22134 001 273986		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	010095	COMPL. DATE	03/28/1950	TOTAL DEPTH	1177 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016											
CUELLAR "B"		22134 333 273986		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	3	RRCID ->	010096	COMPL. DATE	08/06/1951	TOTAL DEPTH	1125 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016											
CUELLAR, WEST (MIRANDO) FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR		WELL #:	3	RRCID ->	074954	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	1307 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016											
RIDGE LINE ENERGY INC. CUELLAR, F		WELL #:	1	RRCID ->	249773	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	1213 PERF. 953 - 965				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUELLAR, F.		WELL #:	2	RRCID ->	257556	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1182 PERF. 1078 - 1090				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUELLAR		WELL #:	3	RRCID ->	257557	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1187 PERF. 1078 - 1090				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116  
 CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

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

-----

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

06	10200	10050	-0-	-150	-0-	814 1	9236 2	N	-0-	-0-
07	10793	10793	-0-	-0-	-0-	759 1	10034 2	N	-0-	-0-
08	10540	10187	-0-	-353	-0-	847 1	9340 2	N	-0-	-0-
09	10425	10425	-0-	-0-	-0-	794 1	9631 2	N	-0-	-0-
*10	12501	12501	-0-	-0-	-0-	850 1	11651 2	N	-0-	-0-
*11	12105	12105	-0-	-0-	-0-	811 1	11294 2	N	-0-	-0-

-----

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)			22921 125		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736										
FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #:	1	RRCID ->	142922	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12017 - 12182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #:	8	RRCID ->	241935	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12196 - 12207	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)			23207 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264										
LA JOYA			WELL #:	2	RRCID ->	257993	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	3851 - 3884	
06	580 R	112	-0-	-468	-0-	22	1	90	2	Y	-0-	2	
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	33	1	69	2	Y	-0-	2	
08	465 #	37	-0-	-428	-0-	20	1	17	2	Y	-0-	2	
09	450 #	40	-0-	-410	-0-	14	1	26	2	Y	-0-	2	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	Y	46	48	
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	51	9	42	1	100	2	Y	1
						1	9						49
-----													
DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA)			23207 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264										
FRANK YTURRIA			WELL #:	3	RRCID ->	260452	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4373 - 4380	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014 - W/O TO 04-266522													
-----													
DASKAM, SOUTH (RINCON)			23209 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264										
BUTLER			WELL #:	1	RRCID ->	230064	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5722 - 5773	
06	T. A.	103	-0-	103	103	20	1	83	2	Y	-0-	88	
07	T. A.	106	-0-	106	209	34	1	72	2	Y	-0-	88	
08	T. A.	53	-0-	53	262	29	1	24	2	Y	-0-	88	
09	116	21	-0-	-95	167	7	1	14	2	Y	-0-	88	
10	221 N	54	-0-	-167	-0-	17	1	37	2	Y	-0-	88	
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	2	Y	-0-	88	
-----													
DASKAM, SOUTH (YTURRIA)			23209 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
STEEN, BETTY			WELL #:	7	RRCID ->	244992	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5194 - 5249	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)  
ESCUDO OIL & GAS, LLC  
BUTLER

23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
254264  
WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	713 N	259	-0-	-454	-0-	51	1	208	2	Y	-0-			45
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	66	1	138	2	Y	-0-			45
08	341 N	213	-0-	-128	-0-	116	1	97	2	Y	-0-			45
09	270 N	112	-0-	-158	-0-	39	1	73	2	Y	-0-			45
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	26	1	54	2	Y	-0-			45
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	102	1	253	2	Y	3			48
						3	9							

BUTLER

WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	Y	-0-			41
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	22	1	47	2	Y	-0-			41
08	3100 N	3251	-0-	151	151	1765	1	1486	2	Y	-0-			41
09	987 N	836	-0-	-151	-0-	288	1	548	2	Y	-0-			41
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	298	1	628	2	Y	-0-			41
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	84	1	209	2	Y	-0-			41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)  
ESCUDO OIL & GAS, LLC  
TIJERINA

23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
254264  
WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

06	800 N	609	-0-	-191	466	120	1	489	2	Y	-0-			183
07	926 N	460	-0-	-466	-0-	148	1	312	2	Y	-0-			183
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	186	1	157	2	Y	-0-			183
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	98	1	180	2	Y	-0-			183
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	100	1	194	2	Y	-0-			183
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	Y	194	347	1	30
						213	9							

YTURRIA, FRANK

WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

06	1650 X	1310	-0-	-340	-0-	256	1	1046	2	Y	7			199
						8	9							
07	1488 X	1459	-0-	-29	-0-	466	1	985	2	Y	7			206
						8	9							
08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	788	1	663	2	Y	3			209
						3	9							
09	1350 X	732	-0-	-618	-0-	224	1	502	2	Y	5			214
						6	9							
10	1457 X	799	-0-	-658	-0-	229	1	568	2	Y	2			216
						2	9							
11	1410 X	1205	-0-	-205	-0-	307	1	894	2	Y	4			220
						4	9							

DASKAM, WEST (VICKSBURG)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
STEEN, BETTY

23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
453170  
WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	175	1	147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	180	1	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	180	1	210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	180	1	180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	179	1	146

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274

06		2737	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	2356	2	N	9					42
								10	9									
07		1329	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1085	2	N	30					72
								33	9									
08		2058	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1704	2	N	5					77
								6	9									
09		860	860	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	5					82
								6	9									
*10		379	379	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	317	2	N	-0-					82
11		120	17	-0-	-103	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					82

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EL GATO SWD INC. 247705  
 PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2520 N	1837	-0-	-683	-0-	1837	2			Y	-0-			33
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-			33
08	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2287	2	3	9	Y	3			36
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3			39
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			39
*11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	Y	2			41

-----

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

06	6480 X	3503	-0-	-2977	-0-	3503	2			Y	-0-			60
07	5270 X	4193	-0-	-1077	-0-	4192	2	1	9	Y	1			61
08	5270 X	4246	-0-	-1024	-0-	4240	2	6	9	Y	5			66
09	4770 X	4348	-0-	-422	-0-	4341	2	7	9	Y	6			72
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4594	2	1	9	Y	1			73
*11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4688	2	8	9	Y	7			80

-----

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

DAVIS, S. ( PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

LINN OPERATING, INC. 501545  
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
LINN OPERATING, INC. 501545  
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DAVIS, S (2ND HINNANT)			23389 166		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
HINNANT HEIRS			WELL #: 4010		RRCID -> 268858			COMPL. DATE 06/26/2012			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HINNANT 307 'C'			WELL #: 3		RRCID -> 276010			COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524				
06	9300 X		6202	-0-	-3098 B	-0-	6185	2	17	9	N	15			65
07	8773 X		6097	-0-	-2676 B	-0-	6088	2	9	9	N	8			73
08	8339 X		6115	-0-	-2224 B	-0-	6100	2	15	9	N	14			87
09	7410 X		6231	-0-	-1179 B	-0-	540	1	5691	2	N	-0-			87
10	6018 X		6018	-0-	-0- B	-0-	540	1	5478	2	N	-0-			87
11	6150 X		5754	-0-	-396 B	-0-	540	1	5214	2	N	-0-			87
-----															
DAVIS, S. ( 4TH HINNANT)			23389 332		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
BRUNI ESTATE			WELL #: 1 L		RRCID -> 047099			COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI ESTATE			WELL #: A 1		RRCID -> 048014			COMPL. DATE 03/27/1970			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LINN OPERATING, INC.			501545												
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 5		RRCID -> 065943			COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEVON GAS FEE			WELL #: 1		RRCID -> 256824			COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360				
06	18660 X	16465	-0-	-2195	-0-	-0-	16459	2	6	9	Y	5			50
07	19034 X	16713	-0-	-2321	-0-	-0-	16703	2	10	9	Y	9	32	1	27
08	18352 X	16376	-0-	-1976	-0-	-0-	16374	2	2	9	Y	2			29
09	17490 X	15458	-0-	-2032	-0-	-0-	15451	2	7	9	Y	6			35
10	17608 X	15736	-0-	-1872	-0-	-0-	15685	2	51	9	Y	46	67	0	14
11	16470 X	15048	-0-	-1422	-0-	-0-	15034	2	14	9	Y	13			27

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
LINN OPERATING, INC. 501545  
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

06	7110 X	4388	-0-	-2722	-0-	4380	2	8	9	Y	7						114
07	7347 X	5521	-0-	-1826	-0-	5517	2	4	9	Y	4	53	1				65
08	7347 X	4674	-0-	-2673	-0-	4670	2	4	9	Y	4						69
09	7110 X	4252	-0-	-2858	-0-	4217	2	35	9	Y	32	91	1				10
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5401	2	8	9	Y	7						17
11	5340 X	4575	-0-	-765	-0-	4569	2	6	9	Y	5						22

-----

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5680 - 5685

06	1800 N	1369	-0-	-431	-0-	1363	2	6	9	Y	5						43
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3	9	Y	3	16	1				30
08	2139 N	1231	-0-	-908	-0-	1228	2	3	9	Y	3						33
09	1380 N	997	-0-	-383	-0-	972	2	25	9	Y	23	50	1				6
10	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8295	2	21	9	Y	19						25
*11	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12768	2	26	9	Y	24						49

-----

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

06	8310 X	3220	-0-	-5090	-0-	3217	2	3	9	Y	3						136
07	8587 X	3144	-0-	-5443	-0-	3143	2	1	9	Y	1	61	1				76
08	6913 X	2325	-0-	-4588	-0-	2324	2	1	9	Y	1						77
09	4830 X	1904	-0-	-2926	-0-	1892	2	12	9	Y	11	64	1				24
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2						26
11	3210 X	285	-0-	-2925	-0-	285	2			Y	-0-						26

-----

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

06	4050 X	1814	-0-	-2236	-0-	1810	2	4	9	Y	4						75
07	3999 X	2401	-0-	-1598	-0-	2399	2	2	9	Y	2	39	1				38
08	3472 X	1679	-0-	-1793	-0-	1677	2	2	9	Y	2						40
09	2610 X	1645	-0-	-965	-0-	1625	2	20	9	Y	18	52	1				6
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	Y	2						8
11	2310 X	1020	-0-	-1290	-0-	1018	2	2	9	Y	2						10

-----

DAVIS, S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

DE LUNA (YEGUA 5030)		23685 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952								
DE LUNA,		WELL #:	10	RRCID ->	106030	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	5205 PERF. 5033 - 5036	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350								
FROST TRUST -17-		WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4390 - 4404	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO		WELL #:	C 8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813 PERF. 3732 - 3828	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 3728 - 3801	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
WELDER		WELL #:	1	RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6023 - 6035	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:	2	RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6314 PERF. 6060 - 6066	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195

DEJAY (STRAY SAND) LORAC, INC. WELDER		24012 800 508936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 6002 - 6006						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
DEJAY (QUEEN CITY, UP.) WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC ORTIZ		24014 600 904272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	1	RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 5681 - 5762						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEJAY DEEP (LULING) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER STATE 212		24017 140 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8442 - 8551						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEJAY DEEP (LULING, LOWER) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER HEIRS 212		24017 141 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER HEIRS 211		24019 500 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145 PERF. 5736 - 5745						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		WELL #: 1		RRCID -> 098915		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16										

K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
06	690 N	535	-0-	-155		-0-	535 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	170	-0-	-543		-0-	170 2	Y	-0-	-0-
08	930 N	665	-0-	-265		-0-	665 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	249	-0-	-291		-0-	249 2	Y	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-		-0-	499 2	Y	-0-	-0-
*11	1038 N	1038	-0-	-0-		-0-	1038 2	Y	-0-	-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543			
06	26310 X	21114	-0-	-5196		-0-	21042 2	72 9	Y	65	108
07	25327 X	18518	-0-	-6809		-0-	18485 2	33 9	Y	30	58
08	31296 X	31296	-0-	-0-		-0-	31195 2	101 9	Y	92	114
09	30159 X	30159	-0-	-0-		-0-	30069 2	90 9	Y	82	70
10	30282 X	30282	-0-	-0-		-0-	30188 2	94 9	Y	85	57
11	30300 X	27038	-0-	-3262		-0-	26961 2	77 9	Y	70	127

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-	29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-	29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-	29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-	29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4656		Y	NO RPT	29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4656		Y	NO RPT	29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	8191	-0-	8191	8191	8191	2			N	-0-					-0-
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	2000	-0-	2000	2000	2000	2			Y	-0-					-0-
MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	2000	-0-	2000	2000	2000	2			Y	-0-					-0-
TEON MANAGEMENT, LLC		842983		CUELLAR		WELL #: 1		RRCID -> 153612		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
CUELLAR (NCT II)		WELL #: 2		RRCID -> 156515		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13945 X	4715	-0-	-9230	-0-	538 1	4177 2	Y	-0-
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	399 1	3982 2	Y	-0-
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	554 1	4261 2	Y	-0-
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	458 1	4293 2	Y	-0-
10	4712 X	4414	-0-	-298	-0-	281 1	4133 2	Y	-0-
11	4560 X	4274	-0-	-286	-0-	233 1	4041 2	Y	-0-
-----									
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326	
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	16 1	124 2	N	-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	9 2	N	1
						1 9			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	N	1
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	14 1	133 2	N	1
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	N	2
						1 9			
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	3 1	58 2	N	2
-----									
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1SW		RRCID -> 191333		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TRIUM, LTD.		871159							
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
DINN, DEEP (WILCOX 13600)		24905 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
DANTEK-BUCK HAMILTON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 149043		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)			24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
HAMILTON, BUCK			WELL #:	5R	RRCID ->	188142	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	15389	PERF.14381 - 15088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HAMILTON, BUCK			WELL #:	6	RRCID ->	191236	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16859	PERF.14963 - 16658	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	222391	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14206 - 14824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DINN INTERMEDIATE (HINNANT)			24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
HAMILTON, BUCK			WELL #:	1	RRCID ->	177904	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12860 - 13824	
06	55938 X	18304	-0-	-37634	-0-	2087 1	16217 2	Y	-0-		-0-	
07	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1525 1	15216 2	Y	-0-		-0-	
08	19282 X	18196	-0-	-1086	-0-	2093 1	16103 2	Y	-0-		-0-	
09	18660 X	18101	-0-	-559	-0-	1745 1	16356 2	Y	-0-		-0-	
10	19282 X	17825	-0-	-1457	-0-	1135 1	16690 2	Y	-0-		-0-	
11	18300 X	17516	-0-	-784	-0-	956 1	16560 2	Y	-0-		-0-	
HAMILTON, BUCK			WELL #:	8	RRCID ->	193706	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12884 - 13180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	196591	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13030 - 13042	
06	700 N	1712	-0-	1012	4195	195 1	1517 2	Y	-0-		3	
07	3100 N	1355	-0-	-1745	2450	123 1	1232 2	Y	-0-		3	
08	3100 N	1589	-0-	-1511	939	183 1	1406 2	Y	-0-		3	
09	2428 N	1489	-0-	-939	-0-	144 1	1345 2	Y	-0-		3	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	88 1	1295 2	Y	-0-		3	
11	1530 N	1390	-0-	-140	-0-	76 1	1314 2	Y	-0-		3	

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	486	2	N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	439	2	N	-0-			-0-
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	-0-		65	1	497	2	N	-0-			-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	-0-		51	1	475	2	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	477	2	N	-0-			-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	-0-		27	1	473	2	N	-0-			-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463								
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-		3	1	21	2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		5	1	55	2	N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-		4	1	31	2	N	-0-			-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	935	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	14786	-0-	11686	-0-	11686		942	1	13844	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	9797	-0-	6797	-0-	18483		535	1	9262	2	N	-0-			-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670								
06	2463 X	2454	-0-	-9	-0-	-0-		280	1	2174	2	N	-0-			-0-
07	20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	-0-		1851	1	18476	2	N	-0-			-0-
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	2625	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	9741	-0-	6741	-0-	6741		939	1	8802	2	N	-0-			-0-
10	40037 X	33296	-0-	-6741	-0-	-0-		2121	1	31175	2	N	-0-			-0-
*11	26922 X	26922	-0-	-0-	-0-	-0-		1470	1	25452	2	N	-0-			-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
06	72142 X	23709	-0-	-48433	-0-	-0-		2703	1	21006	2	N	-0-			3
07	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	-0-		1998	1	19942	2	N	-0-			3
08	24366 X	24169	-0-	-197	-0-	-0-		2780	1	21389	2	N	-0-			3
09	23580 X	23164	-0-	-416	-0-	-0-		2233	1	20931	2	N	-0-			3
10	24366 X	22390	-0-	-1976	-0-	-0-		1426	1	20964	2	N	-0-			3
11	23580 X	20821	-0-	-2759	-0-	-0-		1137	1	19684	2	N	-0-			3
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-		648	1	5039	2	N	-0-			-0-
07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	-0-		495	1	4943	2	N	-0-			-0-
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	-0-		730	1	5616	2	N	-0-			-0-
09	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	-0-		583	1	5463	2	N	-0-			-0-
10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-		332	1	4875	2	N	-0-			-0-
*11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	4575	2	N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	590	1	4585	2	N	-0-			-0-
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	442	1	4411	2	N	-0-			-0-
08		31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	344	1	3219	2	N	-0-			-0-
10		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	854	1	12559	2	N	-0-			-0-
*11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	-0-			-0-
-----															
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152															
06		71 X	12	-0-	-59	-0-	1	1	11	2	N	-0-			1
07		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	134	1	1342	2	N	-0-			1
08		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	523	1	4025	2	N	-0-			1
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	500	1	4686	2	N	-0-			1
10		957 X	957	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	N	-0-			1
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	2			3
-----															
DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998															
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
07		85 X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230															
06		300 N	187	-0-	-113	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	6	1	-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-			-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310										
DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2			Y	-0-	2 1			-0-
07		155 N	18	-0-	-137	-0-	1 1	17	2	Y	-0-				-0-
08		155 N	22	-0-	-133	-0-	22 3			Y	-0-				-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28	3	Y	-0-				-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25	3	Y	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366			
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	404 1	6162 2	Y	-0-	5 1				-0-
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	414 1	5959 2	Y	-0-					-0-
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 3		Y	-0-					-0-
09	6570	X	5496	-0-	-1074	-0-	423 1	5073 3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	5420	-0-	-1369	-0-	390 1	5030 3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908			
06	780	N	175	-0-	-605	-0-	11 1	164 2	Y	-0-	2 1				-0-
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	5 1	76 2	Y	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	139 3		Y	-0-					-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	3 1	38 3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 7488 - 8138			
06	660	N	376	-0-	-284	-0-	23 1	353 2	Y	-0-	4 1				-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	26 1	373 2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	454 3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38 1	482 3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DIX RANCH D 99				WELL #:	7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6875 - 6885			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7 1				3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4					7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 1				6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1				7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1				2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	101	1	1540	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	106	1	1522	2	Y	-0-					-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
09	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	112	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	109	1	1398	3	Y	-0-					-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929																
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958																
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	159	1	2284	2	Y	-0-					-0-
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
09	2430 X	1894	-0-	-536	-0-	146	1	1748	3	Y	-0-					-0-
10	2511 X	2022	-0-	-489	-0-	146	1	1876	3	Y	-0-					-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049																
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	14	21	1			9
						15	9									
07	T. A.	111	-0-	111	111	6	1	91	2	Y	13					22
						14	9									
08	T. A.	332	-0-	332	443	320	3	12	9	Y	11	15	1			18
09	T. A.	243	-0-	243	686	17	1	203	3	Y	21	15	1			24
						23	9									
*10	T. A.	323	-0-	323	1009	23	1	300	3	Y	-0-	15	1			9
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1009					Y	NO RPT					9
-----																
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853																
06	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	61	1	932	2	Y	28	43	1			18
						31	9									
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	47	1	683	2	Y	25					43
						28	9									
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	762	3	24	9	Y	22	30	1			35
09	810 N	602	-0-	-208	-0-	43	1	514	3	Y	41	30	1			46
						45	9									
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-	30	1			16
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					16

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	59 1	895 2	Y	-0-	12 1		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	81 1	1162 2	Y	-0-			-0-
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-			-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	65 1	784 3	Y	-0-			-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	55 1	701 3	Y	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890													
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	106 1	1613 2	Y	88	130 1		55
							97 9						
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	116 1	1668 2	Y	79			134
							87 9						
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1865 3	76 9	Y	69	93 1		110
09		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	111 1	1333 3	Y	129	95 1		144
							142 9						
*10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	99 1	1279 3	Y	-0-	96 1		48
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			48
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138													
06		870 N	820	-0-	-50	-0-	50 1	770 2	Y	-0-	3 1		-0-
07		775 N	751	-0-	-24	-0-	49 1	702 2	Y	-0-			-0-
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	75 1	897 3	Y	-0-			-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	74 1	947 3	Y	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005													
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	N	43	64 1		29
							47 9						
07		1271 N	92	-0-	-1179	-0-	3 1	47 2	N	38			67
							42 9						
08		1209 N	107	-0-	-1102	-0-	70 3	37 9	N	34	45 1		56
09		210 N	77	-0-	-133	-0-	1 1	8 3	N	62	46 1		72
							68 9						
*10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-	46 1		26
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			26
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124													
06		150 N	97	-0-	-53	-0-	6 1	91 2	Y	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	Y	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965													
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	26 1	390 2	Y	-0-	4 1		-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	20 1	286 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	227	-0-	-300	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
09		420 N	139	-0-	-281	-0-	11 1	128 3	Y	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
		1774		//CONT.//	386310											
DIX RANCH D				WELL #:	8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1590 X	1463	-0-	-127	-0-			90	1	1373	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	2015 N	1774	-0-	-241	-0-			115	1	1659	2	Y	-0-			-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-			1942	3			Y	-0-			-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			115	1	1381	3	Y	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			113	1	1459	3	Y	-0-			-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
DIX RANCH C 100				WELL #:	5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
DIX RANCH D				WELL #:	9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494			
06	420 N	95	-0-	-325	-0-			6	1	89	2	Y	-0-	22	1	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-			4	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-			85	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-			2	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-			2	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
DIX RANCH A				WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454			
06	330 N	159	-0-	-171	-0-			10	1	149	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-			9	1	128	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	231	-0-	-110	-0-			231	3			Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-			13	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-			11	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445			
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-			175	1	2665	2	Y	-0-	20	1	-0-
07	1891 X	1296	-0-	-595	-0-			84	1	1212	2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	1638	-0-	-966	-0-			1638	3			Y	-0-			-0-
09	2850 X	571	-0-	-2279	-0-			44	1	527	3	Y	-0-			-0-
10	2945 X	1237	-0-	-1708	-0-			89	1	1148	3	Y	-0-			-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	916954 127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	31	1	729	2	N	3	14 1	4
						3	9						
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	1		5
						1	9						
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	1		6
						1	9						
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	1		7
						1	9						
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	35	1	901	2	N	4		11
						4	9						
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	4	13 1	2
						4	9						

  

DODIER (WILCOX "B")				25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
06	15470 X	5016	-0-	-10454	-0-	561	1	4455	2	Y	-0-	-0-
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	576	1	4449	2	Y	-0-	-0-
08	5177 X	5023	-0-	-154	-0-	567	1	4456	2	Y	-0-	-0-
09	5010 X	4798	-0-	-212	-0-	556	1	4242	2	Y	-0-	-0-
10	5177 X	4943	-0-	-234	-0-	580	1	4363	2	Y	-0-	-0-
11	5010 X	4632	-0-	-378	-0-	561	1	4071	2	Y	-0-	-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.		WELL #:		28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
06	7890 X	7200	-0-	-690	-0-	7200	2			Y	-0-	-0-
07	7657 X	6833	-0-	-824	-0-	6833	2			Y	-0-	-0-
08	7657 X	7258	-0-	-399	-0-	7258	2			Y	-0-	-0-
09	7410 X	7290	-0-	-120	-0-	7290	2			Y	-0-	-0-
10	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-	-0-
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	6228 - 6509
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

DOLORES CREEK (WILCOX 8200)				25235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MARTIN, J.C. III		WELL #:		5	RRCID ->	132625	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	7137 - 7158
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7



OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) //CONT.// 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883										
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD. 460054										
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD. 460054										
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954											
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638											
06		7 X	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-	82
07		52 X	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	N	-0-	82
08		404 X	404	-0-	-0-	-0-	42 1	358 2	N	4	86
							4 9				
09		271 X	271	-0-	-0-	-0-	33 1	238 2	N	-0-	86
10		137 X	137	-0-	-0-	-0-	17 1	120 2	N	-0-	86
11		390 X	22	-0-	-368	-0-	3 1	19 2	N	-0-	86

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		450 N	111	-0-	-339	-0-	7	1	102	2	N	2		2	1		12
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	2	9	1	1	N	-0-					12
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	1		1	1		12
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1	9	61	1	N	2		2	1		12
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	2					14
*11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	1		3	1		12
							1	9									
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878																	
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					79
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					79
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					79
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	15		12	1		82
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	17	9	12	1	Y	8					90
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	9	9	14	1	Y	-0-					90
MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902																	
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
07		124 N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694																	
06		510 N	336	-0-	-174	-0-	47	1	289	2	Y	-0-					49
07		558 N	446	-0-	-112	-0-	57	1	388	2	Y	1					50
08		558 N	407	-0-	-151	-0-	1	9	43	1	Y	-0-					50
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	Y	-0-					50
10		434 N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	Y	-0-					50
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	46	1	327	2	Y	-0-					50
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A																	
06		T. A.	98	-0-	98	662	14	1	84	2	Y	-0-					21
07		762 X	100	-0-	-662	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					21
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					21
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					21
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					21
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					21
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		570 X	299	-0-	-271	-0-	18	1	280	2	N	1	2	1
							1	9						
07		589 X	368	-0-	-221	-0-	17	1	349	2	N	2		3
							2	9						
08		589 X	402	-0-	-187	-0-	21	1	378	2	N	3	3	1
							3	9						
09		450 X	358	-0-	-92	-0-	21	1	336	2	N	1	3	1
							1	9						
10		465 X	385	-0-	-80	-0-	19	1	364	2	N	2		3
							2	9						
11		390 X	386	-0-	-4	-0-	18	1	366	2	N	2	3	1
							2	9						

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674														
06		450 X	65	-0-	-385	-0-	4	1	61	2	N	-0-		63
07		93 X	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-		63
08		93 X	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-		63
09		466 X	466	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	18		81
							20	9						
10		200 X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	2		83
							2	9						
11		90 X	62	-0-	-28	-0-	3	1	58	2	N	1	3	1
							1	9						

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516														
06		1620 N	1078	-0-	-542	-0-	172	1	906	2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1430	-0-	-120	-0-	148	1	1282	2	Y	-0-		-0-
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	231	1	1655	2	Y	-0-		-0-
*09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	153	1	996	2	Y	-0-		-0-
10		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	221	1	1089	2	Y	-0-		-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		-0-

DONNA (ARMSTRONG)		25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 163757		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/2016										

MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 190827		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 052230		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
LAMMERS, MAYMIE, UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 010118		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
RICE GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 098902		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269		
06	5100 X	3023	-0-	-2077	-0-	3023	2	N	-0-	25
07	5270 X	3881	-0-	-1389	-0-	3782	2	N	90	25
08	5270 X	4117	-0-	-1153	-0-	4117	2	N	-0-	25
09	5100 X	2896	-0-	-2204	-0-	2800	2	N	87	25
10	5270 X	4065	-0-	-1205	-0-	4065	2	N	-0-	25
11	3990 X	3296	-0-	-694	-0-	3296	2	N	-0-	25

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 010123		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	3000 N	3802	-0-	802	-0-	3667	607	1	7	8 1	4
07	7229 X	3562	-0-	-3667	-0-		367	1	3	5 1	2
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		429	1	2	2 1	2
*09	4980 X	4066	-0-	-914	-0-		541	1	3	2 1	3
*10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-		718	1	7	8 1	2
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		2

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.// 25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154576		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	184 1	430 2	Y	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	198 1	591 2	Y	-0-	-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	198 1	619 2	Y	-0-	-0-
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	92 1	518 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	611	-0-	-164	-0-	194 1	417 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193290		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366		
06	750 N	648	-0-	-102	-0-	103 1	541 2	Y	4	5 1 2
						4 9				
07	775 N	743	-0-	-32	-0-	76 1	664 2	Y	3	4 1 1
						3 9				
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	106 1	758 2	Y	1	1 1 1
						1 9				
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	102 1	664 2	Y	2	1 1 2
						2 9				
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	131 1	646 2	Y	4	5 1 1
						4 9				
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236945		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243394		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DONNA (FRIO 5500)		25318 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206625		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010140		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157398		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599			
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	212 1	496 2	Y	7	8 1	4
07	713 N	376	-0-	-337	-0-	8 9	281 2	Y	1	4 1	1
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	1 9	568 2	Y	2	1 1	2
*09	720 N	563	-0-	-157	-0-	2 9	476 2	Y	3	2 1	3
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	3 9	378 2	Y	9	9 1	3
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	10 9		Y	NO RPT		3

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206635		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 2	Y	-0-		-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	24 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	1			1
						1	9							
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
J&G OIL & GAS 427635  
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

-----  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	258545	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6400 - 6408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1560 X	1034	-0-	-526	-0-	165	1	869	2	Y	-0-			-0-
07	1302 X	628	-0-	-674	-0-	65	1	563	2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	671	-0-	-1933	-0-	82	1	589	2	Y	-0-			-0-
*09	2520 X	532	-0-	-1988	-0-	71	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	86	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 - 7956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)				25318 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8957 - 9192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
07	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	1002	1	8704	2	Y	245	128	1	116
						270	9							
08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	784	1	5626	2	Y	149	116	1	149
						164	9							
*09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	621	1	4038	2	Y	169	113	1	205
						186	9							
10	9982 X	4144	-0-	-5838	-0-	691	1	3392	2	Y	55	203	1	57
						61	9							
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT			57

MORIN, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239720	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8980 - 8994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONNA (RICE)				25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS				427635										
JANCIK, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	6450 - 6508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
SWEENEY, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	144506	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	6508 - 6582	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-	
REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: HIDALGO				
RICE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490	
06	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2	N	-0-		-0-	
07	3100	N	3881	-0-	781	804	3782	2	N	90	90 1	-0-	
08	3100	N	4117	-0-	1017	1821	4117	2	N	-0-		-0-	
09	4717	X	2896	-0-	-1821	-0-	2800	2	N	87	87 1	-0-	
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-		-0-	
*11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-		-0-	
WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JANCIC				WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 - 6000
06	1590	N	743	-0-	-847	-0-	119	1	Y	-0-		-0-	
07	1860	N	66	-0-	-1794	-0-	7	1	Y	-0-		-0-	
08	1271	N	71	-0-	-1200	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
*09	750	N	87	-0-	-663	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
10	1271	X	335	-0-	-936	-0-	56	1	Y	-0-		-0-	
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DONNA (RICE 6)				25318 525	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
SWEENEY, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	173890	COMPL. DATE	03/28/1993	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6196 - 6204	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		4

  

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SCHUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350			
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	253 1	591 2	Y	-0-	-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	266 1	792 2	Y	-0-	-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	279 1	870 2	Y	-0-	-0-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	131 1	737 2	Y	-0-	-0-
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	280 1	601 2	Y	-0-	-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

  

DONNA (SWALLOW)		25318 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212387		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

DONNA (SWEENEY, LOWER)		25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202743		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

DONNA (5290)		25318 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY		WELL #: 8		RRCID -> 144949		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----

DONNA (5290) //CONT.// 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411  
SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

-----

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	171	1	897	2	Y	-0-				-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	129	1	1120	2	Y	-0-				-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	170	1	1218	2	Y	-0-				-0-
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	160	1	1040	2	Y	-0-				-0-
10	1240	N	947	-0-	-293	-0-	160	1	787	2	Y	-0-				-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
ROBINETTE, J.C.		WELL #:	4	RRCID ->	149007	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	7925 PERF. 7084 - 7091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932											
ROBINETTE, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	110241	COMPL. DATE	12/25/1992	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 4150 - 4502				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	208957	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6682 PERF. 6604 - 6624				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SORENSEN SHALLOW GU A		598932											
WELL #:		6		RRCID ->	221566	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	8313 PERF. 6651 - 6665				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197											
ROBINETTE, J. C.		WELL #:	4	RRCID ->	191148	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7925 PERF. 7656 - 7666				
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210			N	-0-			14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210			N	-0-			14
08	210 R		-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14
09	210 #		-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 8682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/2016											

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536				
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	183	1	960	2	Y	21	26	1	12
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	164	1	1423	2	Y	11	18	1	5
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	116	1	834	2	Y	6	5	1	6
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	781	2	Y	8	5	1	9
10	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	194	1	953	2	Y	26	27	1	8
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	29	9			Y	NO RPT			8

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506				
06	420 N	43	-0-	-377	B	-0-	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	5	181	3	Y	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	2	86	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	B	-0-	4	128	3	Y	-0-			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
SN OPERATING, LLC		797110												
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 8700 - 8758			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DOUGHTY (FRIO 7060)		25849 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086											
LONDON, D. E.		WELL #: 3		RRCID -> 110944		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4550 - 4620			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
WALTON, W. W.		WELL #: 3		RRCID -> 261019		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 6926 - 6930			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/25/2013													
-----													
DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
DOUGHTY		WELL #: 2		RRCID -> 109770		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7751 - 7753			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10242 - 10250			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHTY (7450 SD)		25849 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
DOUGHTY		WELL #:	4D	RRCID ->	107104	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1922 - 2155							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUGHTY, SW (9275)		25850 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
OMEGA ENERGY, LLC		622657															
THREE-WHETTOS		WELL #:	1	RRCID ->	229969	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9294 - 9298							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUGHTY, NW (7450)		25851 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086															
LONDON, DOROTHY		WELL #:	7	RRCID ->	133132	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7506 - 7510							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
RICOCHET ENERGY, INC.		710549															
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	096786	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6665 - 6696							
06		750 N	678	-0-	-72	-0-	71	1	607	2	Y	-0-					-0-
07		837 N	632	-0-	-205	-0-	75	1	557	2	Y	-0-					-0-
08		775 N	716	-0-	-59	-0-	206	1	510	2	Y	-0-					-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	211	1	490	2	Y	-0-					-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	239	1	573	2	Y	-0-					-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	227	1	572	2	Y	-0-					-0-
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #:	1	RRCID ->	143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6646 - 6812							
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	2	N	-0-					105
07		775 N	629	-0-	-146	-0-	74	1	555	2	N	-0-					105
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	261	1	647	2	N	-0-					105
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	239	1	553	2	N	-0-					105
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	214	1	514	2	N	-0-					105
11		870 N	854	-0-	-16	-0-	243	1	611	2	N	-0-					105
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6700 - 6742							
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					289
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					290
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					293
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					297
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	188	1			117

OIL AND GAS DIVISION

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.//		26021 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR	
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549							
E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:		3	RRCID -> 198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6622 - 6785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		867 X	867	-0-	-0-	91 1	776 2	N	-0-		165
07		842 X	842	-0-	-0-	99 1	737 2	N	5		170
						6 9					
08		1068 X	1068	-0-	-0-	308 1	758 2	N	2		172
						2 9					
09		998 X	998	-0-	-0-	300 1	696 2	N	2		174
						2 9					
10		1095 X	1095	-0-	-0-	322 1	772 2	N	1		175
						1 9					
11		1020 X	988	-0-	-32	280 1	706 2	N	2		177
						2 9					

DRACO (6200 QUEEN CITY )				26021 867	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID -> 165078	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6223 - 6273
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN (4900)				26663 710	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4846 - 4872
06	570 #	1456	-0-	886 B	-14350	144 1	1312 2	N	-0-		21
07	620 #	1902	-0-	1282 B	-13068	186 1	1716 2	N	-0-		21
08	806 #	1069	-0-	263 B	-12805	150 1	919 2	N	-0-		21
09	1470 #	1027	-0-	-443 B	-13248	150 1	877 2	N	-0-		21
10	1891 #	924	-0-	-967 B	-14215	150 1	774 2	N	-0-		21
11	1830 #	433	-0-	-1397 B	-15612	90 1	343 2	N	-0-		21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)				26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC				573221							
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207584	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	10082 - 10102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014 - P/A 04/25/14											

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.	10276 - 10307
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19



DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		//CONT.//		26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221						
DUNN-PEACH		WELL #:		7C	RRCID -> 244571	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10454 - 10474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)				26678 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC				573221						
DUNN-PEACH		WELL #:		7T	RRCID -> 244572	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.11579 - 11585
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUNN-MCCAMPBELL (8425)				26678 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC				573221						
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #:		11A	RRCID -> 241554	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10590 - 10615
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)				26678 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC				573221						
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #:		1ST	RRCID -> 212930	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF. 8636 - 9932
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
DYE (NAVARRO)				26820 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DYE, JAMES D.		WELL #:		2	RRCID -> 066065	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	9507	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DYE (NAVARRO)		//CONT.// 26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	496	1	8894	2	N	-0-			-0-
						1755	3							
07	11160 X	10878	-0-	-282	-0-	527	1	8987	2	N	-0-			-0-
						1364	3							
08	11160 X	10625	-0-	-535	-0-	478	1	8728	2	N	-0-			-0-
						1419	3							
09	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	480	1	8282	2	N	-0-			-0-
						1424	3							
10	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	501	1	7671	2	N	-0-			-0-
						2424	3							
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352					
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1341	2	264	3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1005	-0-	-328	-0-	872	2	133	3	Y	-0-			-0-
08	1302 N	978	-0-	-324	-0-	841	2	137	3	Y	-0-			-0-
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	921	2	158	3	Y	-0-			-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	625	2	197	3	Y	-0-			-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976			TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A					
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	242	2	47	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	252	2	37	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	206	2	33	3	Y	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	267	2	45	3	Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	239	2	76	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A					
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	113	2	22	3	N	-0-			-0-
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	198	2	30	3	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	183	2	30	3	N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	127	2	21	3	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	166	2	52	3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.// 26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	4178	-0-	4178	10055	3490	2	688	3	N	-0-	-0-
07	14808 X	4753	-0-	-10055	-0-	4126	2	627	3	N	-0-	-0-
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4179	2	678	3	N	-0-	-0-
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4403	2	757	3	N	-0-	-0-
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	4056	2	1282	3	N	-0-	-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT	-0-

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091			
06	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	382	1	6843	2	N	-0-	-0-
07	8556 X	8535	-0-	-21	-0-	1348	3	415	1	N	-0-	-0-
08	8556 X	8180	-0-	-376	-0-	1070	3	368	1	N	-0-	-0-
09	8280 X	7875	-0-	-405	-0-	1091	3	371	1	N	-0-	-0-
10	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	1101	3	399	1	N	-0-	-0-
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	1932	3			N	NO RPT	-0-

DYE, JAMES		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081			
06	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	205	1	3674	2	N	-0-	-0-
07	4588 X	4573	-0-	-15	-0-	725	3	219	1	N	-0-	-0-
08	4712 X	4528	-0-	-184	-0-	575	3	206	1	N	-0-	-0-
09	4590 X	4344	-0-	-246	-0-	602	3	203	1	N	-0-	-0-
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	610	3	211	1	N	-0-	-0-
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	1028	3			N	NO RPT	-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891			
06	8580 X	7958	-0-	-622	-0-	6648	2	1310	3	N	-0-	-0-
07	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	7854	2	1193	3	N	-0-	-0-
08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	7256	2	1177	3	N	-0-	-0-
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	5907	2	1016	3	N	-0-	-0-
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	4406	2	1393	3	N	-0-	-0-
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT	-0-

EDR (COLE)		26938 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
BAHR, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 158007		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BAHR, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 161419		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EAGLE HILL (FRIO 800)		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 48		RRCID -> 010180		COMPL. DATE 08/13/1951		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-	-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-	-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3	Y	-0-	-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120 3	Y	-0-	-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68 3	Y	-0-	-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 3	Y	-0-	-0-

DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 57		RRCID -> 073791		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816		
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-	-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-	-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-	-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58 3	Y	-0-	-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33 3	Y	-0-	-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39 3	Y	-0-	-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713		
06	2610	X	1723	-0-	-887	-0-	1677 3	46 9	Y	42 47 1 23
07	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2116 3	29 9	Y	26 36 1 13
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2126 3	39 9	Y	35 48
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1800 3	31 9	Y	28 40 1 36
10	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1635 3	34 9	Y	31 40 1 27
11	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	1826 3	37 9	Y	34 38 1 23

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, T. T. "A"		WELL #:		4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 -	4698		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3690 X	2827	-0-	-863	-0-		2801	3	26	9	Y	24	33	1	26
07	4123 X	3669	-0-	-454	-0-		3650	3	19	9	Y	17	26	1	17
08	4123 X	3698	-0-	-425	-0-		3656	3	42	9	Y	38			55
09	3990 X	3299	-0-	-691	-0-		3263	3	36	9	Y	33	43	1	45
10	4061 X	3072	-0-	-989	-0-		3033	3	39	9	Y	35	45	1	35
*11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3593	3	43	9	Y	39	42	1	32

EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 -	4696		
06	3000 X	2079	-0-	-921	-0-		1993	3	86	9	N	78	113	1	86
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		3310	3	98	9	N	89	124	1	51
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3231	3	100	9	N	91			142
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3081	3	84	9	N	76	112	1	106
10	3410 X	2781	-0-	-629	-0-		2695	3	86	9	N	78	105	1	79
11	3300 X	3176	-0-	-124	-0-		3081	3	95	9	N	86	96	1	69

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
EAST, A. K.FEE		WELL #:		34	RRCID ->	244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF.	3831 -	3834	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		871133												
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507 -	7518	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
08	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT				140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 -	9311		
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-		116	1	862	2	Y	13		111	
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		162	1	965	2	Y	7	1	8	117
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		151	1	1820	2	Y	9			126
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		165	1	1799	2	Y	6	2	8	130
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		329	1	2036	2	Y	10	2	8	138
*11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		399	1	2073	2	Y	-0-	124	1	14

EAST 76 (WILCOX 9300)												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WIEDERKEHR //CONT.// 263701												
WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32 1	239 2	Y	2			13
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	2 9	209 2	Y	-0-			13
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35 1	421 2	Y	1			14
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34 1	472 2	Y	-0-			14
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	1 9	742 2	Y	-0-			14
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	43 1	643 2	Y	-0-	12 1	1 7	1
-----												
HAHL-HESTER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284												
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	48 1	357 2	Y	-0-			2
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			2
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47 1	563 2	Y	-0-			2
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	173 1	1886 2	Y	-0-			2
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	160 1	989 2	Y	1			3
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1 9	940 2	Y	-0-	2 1	1 7	-0-
-----												
EDINBURG (LOWER MARKS A)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
EDINBURG UNIT 732075												
WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EDINBURG (UPPER MARKS "C")												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EDINBURG UNIT 732075												
WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262												
06	32100 X	2917	-0-	-29183	-0-	811 1	2095 3	Y	10	44 1		26
07	30845 X	17441	-0-	-13404	-0-	11 9	16394 3	Y	85	98 1		13
08	28117 X	20365	-0-	-7752	-0-	953 1	19179 3	Y	108	82 1		39
09	23370 X	21169	-0-	-2201	-0-	94 9	19937 3	Y	119	91 1		67
10	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	1067 1	21543 3	Y	138	146 1		59
*11	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	119 9	20601 3	Y	151	155 1		55
-----												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG ( 6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950										
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/23/1985		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG ( 9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 209339		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-

EDINBURG ( 9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812				
06	4890	3674	-0-	-1216	-0-	222 1	3444 3	Y	7	6 1		4
07	5053	3066	-0-	-1987	-0-	220 1	2842 3	Y	4	7 1		1
08	4681 #	4016	-0-	-665	-0-	259 1	3750 3	Y	6	5 1		2
09	4530 #	3723	-0-	-807	-0-	242 1	3474 3	Y	6	5 1		3
10	4557	3829	-0-	-728	-0-	250 1	3571 3	Y	7	7 1		3
11	3900 #	3277	-0-	-623	-0-	230 1	3040 3	Y	6	7 1		2

EDINBURG (9950, FB-B)		27608 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 062720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-





-----																
EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085																
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2948	2	17	9	N	15				75
07		3038 #	2870	-0-	-168	-0-	2859	2	11	9	N	10				85
08		2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2071	2	17	9	N	15				100
09		2970 #	1213	-0-	-1757	-0-	1207	2	6	9	N	5				105
10		3069 #	1146	-0-	-1923	-0-	1059	2	87	9	N	79	184	1		-0-
11		2970 #	1136	-0-	-1834	-0-	1103	2	33	9	N	30				30

-----																
EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
D90 ENERGY, LLC 195797																
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804																
06	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380																
06	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

-----																
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484																
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																
HADDOCK. I. E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520																
06	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	279				Y	-0-				8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	279				Y	NO RPT				8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	279				Y	NO RPT				8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	279				Y	NO RPT				8
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	279				Y	-0-				8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	279				Y	NO RPT				8

-----																
W. E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380																
06	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

-----																
EDINBURG, S. (JAYSIMS)			//CONT.//		27612 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
D90 ENERGY, LLC			//CONT.//		195797											
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #:		4	RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13955 - 14042				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
06		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24	
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24	
-----																
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #:		3	RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14157 - 14322				
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28	
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28	
-----																
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #:		6	RRCID -> 224843		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14018 - 14699				
06		DELQ PR	105	-0-	105	105	32	1	73	2	Y	-0-			11	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			11	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			11	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			11	
10		DLQ G-10		-0-	-0-	105					Y	-0-			11	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			11	
-----																
BEANE, W. E. GAS UNIT 2			WELL #:		6	RRCID -> 227840		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14562 - 14691				
06		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
-----																
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880											
EDINBURG ST GAS UNIT RE			WELL #:		1	RRCID -> 214601		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14631		PERF.13032 - 13511				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			96	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			101	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			110	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			110	
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			110	

EDINBURG, S. (MARKS 11100)		27612 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
D90 ENERGY, LLC		195797								
WM. E. BEANE GU		WELL #: 1		RRCID -> 139432		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	80	-0-	80	80	24 1	56 2	Y	-0-	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT	10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT	10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-	10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT	10

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID -> 043755		COMPL. DATE 04/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
RIO GRANDE BIBLE INST. U		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197653		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574		
06	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	407 1	7287 3	Y	-0-	-0-
07	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	617 1	10275 3	Y	-0-	-0-
08	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	621 1	10597 3	Y	-0-	-0-
09	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	573 1	9747 3	Y	-0-	-0-
10	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	593 1	10044 3	Y	-0-	-0-
11	10290 X	9365	-0-	-925	-0-	550 1	8815 3	Y	-0-	-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
TYLUDEDEDA, LLC		875253								
MCGLOIN		WELL #: 1		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160

EDROY, E (5200)		27722 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
L.C. HEINEMEYER		WELL #: 1R		RRCID -> 270460		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635												
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7439 - 7558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL AZUL (H-17)		27895 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 27 F		RRCID -> 081364		COMPL. DATE 07/27/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6688 - 6708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL AZUL (H-42)		27895 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 27 D		RRCID -> 081548		COMPL. DATE 09/24/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6945 - 6970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9330	6892	-0-	-2438	-0-	461	1	6362	3	N	63	72	1	40
07	9641	6605	-0-	-3036	-0-	406	1	6134	3	N	59	72	1	27
08	8742 #	6370	-0-	-2372	-0-	424	1	5942	3	N	4	28	1	3
09	8460 #	6857	-0-	-1603	-0-	475	1	6341	3	N	37	14	1	26
10	8215	7522	-0-	-693	-0-	544	1	6928	3	N	45	41	1	30
11	6900 #	6377	-0-	-523	-0-	335	1	6007	3	N	32	50	1	12

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 6790 - 7587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	314	1	4820	2	Y	-0-			85
07	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	362	1	5043	2	Y	-0-			85
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	375	1	5235	3	Y	-0-			85
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	413	1	5285	3	Y	-0-			85
10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	422	1	5715	3	Y	57			142
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	63	9			Y	NO RPT			142

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27895 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WILLIAMSON, S. H. ET AL		386310												
WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7434 - 8579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	29	1	437	2	Y	1			12
07	651 N	435	-0-	-216	-0-	29	1	404	2	Y	2			14
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	43	1	595	3	Y	-0-			14
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	3	Y	-0-			14
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	Y	-0-			14
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			14

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC		668802												
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7148 - 7154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BOPCO, L.P.		082967												
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442		PERF.10325 - 10340				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BOPCO, L.P.		082967												
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10832		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	T. A.	7785	-0-	7785	7785	7606	2	179	9	Y	163	73	1	109

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11192 - 11212				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	T. A.	3104	-0-	3104	3104	2928	2	176	9	Y	160	80	1	107

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442		PERF. 9600 - 9620				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 X	1062	-0-	-288	-0-	116 1	943 2	N	3			155
07	1395 X	1180	-0-	-215	-0-	139 1	1041 2	N	-0-			155
08	1271 X	1163	-0-	-108	-0-	147 1	1014 2	N	2			157
09	1110 X	1050	-0-	-60	-0-	137 1	910 2	N	3			160
10	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	150 1	996 2	N	4			164
*11	1140 X	981	-0-	-159	-0-	116 1	858 2	N	6			170

PORTERO		27962 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MULHOLLAND		712336										
WELL #: 3		RRCID -> 255644		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606					
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39 1	293 2	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32 1	227 2	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	34 1	256 2	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	N	-0-			-0-
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	25 1	205 2	N	-0-			-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS)		27962 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
MULHOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 275547		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308			
06	3960 X	3515	-0-	-445	-0-	3495 2	20 9	N	18			94
07	3906 X	3421	-0-	-485	-0-	3402 2	19 9	N	17			111
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3528 2	11 9	N	10			121
09	3510 X	2795	-0-	-715	-0-	2789 2	6 9	N	5			126
10	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2792 2	4 9	N	4			130
11	3510 X	2587	-0-	-923	-0-	2584 2	3 9	N	3			133

EL EBANITO (MARGUELES)		27962 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
FORDYCE OIL & GAS		275677										
AL-SW BTLT #1		WELL #: 1		RRCID -> 270495		COMPL. DATE 07/20/2013			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SLICK, T. B. ESTATE		124 U		RRCID -> 177799		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL EBANITO (U-3)		27962 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EL EBANITO (YEGUA)		27962 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		630591									
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	232311	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10893	PERF.	10648 - 10658
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	B	-0-		Y		NO RPT	-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	B	-0-		Y		NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016 - W/O TO 04-280620											

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EL GATO		WELL #:	1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	69	1	2013	3	Y	-0-
08	2046 N	513	-0-	-1533	-0-	18	1	495	3	Y	-0-
09	2100 N	275	-0-	-1825	-0-	10	1	265	3	Y	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		386310									
EL GATO		WELL #:	4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2079	3	Y	-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	3	Y	-0-
08	2511 N	1482	-0-	-1029	-0-	53	1	1429	3	Y	-0-
09	2160 N	1947	-0-	-213	-0-	70	1	1877	3	Y	-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		386310									
EL GATO		WELL #:	3	RRCID ->	098908	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8515 - 8630
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	1	1	34	3	Y	15
						17	9				80
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	4	1	98	3	Y	26
						29	9				40
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	3	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	099349	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7821 - 7843
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5850 X	5744	-0-	-106	-0-	181	1	5552	3	Y	10	23 1	16
07	6045 X	6037	-0-	-8	-0-	11	9	200	1	Y	7		23
08	6045 X	5834	-0-	-211	-0-	200	8	5617	3	Y	9	9 1	23
09	5850 X	5473	-0-	-377	-0-	207	10	5273	3	Y	4	12 1	15
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	196	4	5497	3	Y	-0-		15
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	199	1			Y	NO RPT		15
-----													
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358				
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	76	1	2330	3	Y	-0-		-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	84	1	2468	3	Y	-0-		-0-
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	83	1	2255	3	Y	-0-		-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	83	1	2255	3	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2373	-0-	-107	-0-	83	1	2288	3	Y	2		2
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
-----													
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671				
06	2610 X	2179	-0-	-431	-0-	68	1	2111	3	Y	-0-	42 1	13
07	2697 X	2582	-0-	-115	-0-	85	1	2497	3	Y	-0-		13
08	2697 N	2418	-0-	-279	-0-	85	1	2323	3	Y	9		22
09	3000 N	3256	-0-	256	256	110	9	3120	3	Y	18		40
10	3431 X	3175	-0-	-256	-0-	116	1	3064	3	Y	-0-		40
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	20	9			Y	NO RPT		40
-----													
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120				
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	4	1	115	3	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341				
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	-0-	8
07	775 X	733	-0-	-42	-0-	25	1	708	3	Y	-0-	8
08	744 X	675	-0-	-69	-0-	24	1	651	3	Y	-0-	8
09	810 X	630	-0-	-180	-0-	22	1	608	3	Y	-0-	8
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-	8
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	8

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066				
06	1740 #	779	-0-	-961	-0-	779	2			N	-0-	-0-
07	1798 #	809	-0-	-989	-0-	809	2			N	-0-	-0-
08	1271 #	799	-0-	-472	-0-	799	2			N	-0-	-0-
09	1170 #	833	-0-	-337	-0-	833	2			N	-0-	-0-
10	1209 #	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-	-0-
*11	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074						
06	2490 #	2355	-0-	-135	-0-	163	1	2128	3	N	49	47	1	13
						10	4	54	9					
07	2542 #	1221	-0-	-1321	-0-	89	1	1111	3	N	19	23	1	8
						21	9							
08	2325 #	27	-0-	-2298	-0-	2	1	25	3	N	-0-	8	1	-0-
09	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	159	-0-	-111	-0-	144 2	15 9	N	14	130
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	148 2	31 9	N	28	148
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	180 2	13 9	N	12	160
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	167 2	11 9	N	10	161
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	100 2	4 9	N	4	59
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	148 2	11 9	N	10	63

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722								
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110		
06	1890 #	1238	-0-	-652	-0-	70 1	1168 2	N	-0-	36
07	1953 #	1223	-0-	-730	-0-	69 1	1154 2	N	-0-	36
08	1953 #	1212	-0-	-741	-0-	68 1	1144 2	N	-0-	36
09	1620 #	869	-0-	-751	-0-	49 1	820 2	N	-0-	36
10	1519 #	1353	-0-	-166	-0-	79 1	1274 2	N	-0-	36
11	1230 #	969	-0-	-261	-0-	55 1	914 2	N	-0-	36

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057		
06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	Y	-0-	50
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	Y	-0-	50
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 2	Y	-0-	50
09	397 R	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	Y	-0-	50
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-	50
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	16 1	279 2	Y	-0-	50

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046		
06	2010 #	1906	-0-	-104	-0-	107 1	1799 2	Y	-0-	74
07	2077 #	1827	-0-	-250	-0-	103 1	1724 2	Y	-0-	74
08	2077 #	1771	-0-	-306	-0-	100 1	1671 2	Y	-0-	74
09	1920 #	1380	-0-	-540	-0-	78 1	1302 2	Y	-0-	74
10	1984 #	1876	-0-	-108	-0-	109 1	1767 2	Y	-0-	74
11	1920 #	1102	-0-	-818	-0-	62 1	1040 2	Y	-0-	74

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073		
STROMAN EST.		WELL #: 1		RRCID -> 133897						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093		
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #: 2		RRCID -> 138527						
06	450 #	447	-0-	-3	-0-	427 2	20 9	N	18	25
07	465 #	294	-0-	-171	-0-	259 2	35 9	N	32	39
08	496 #	389	-0-	-107	-0-	368 2	21 9	N	19	58
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	429 2	24 9	N	22	62
10	496 #	443	-0-	-53	-0-	428 2	15 9	N	14	76
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	397 2	15 9	N	14	76

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM HOGG						
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852												
BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 -	5093			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	390 #	338	-0-	-52	-0-			321	2	17	9	N	15			30
07	403 #	396	-0-	-7	-0-			363	2	33	9	N	30	23	1	37
08	465 #	364	-0-	-101	-0-			342	2	22	9	N	20			57
09	450 #	356	-0-	-94	-0-			330	2	26	9	N	24	18	1	63
10	465 #	361	-0-	-104	-0-			341	2	20	9	N	18	70	1	11
11	390 #	126	-0-	-264	-0-			111	2	15	9	N	14	10	1	15
-----																
HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 -	5122			
06	781 R	781	-0-	-0-	-0-			748	2	33	9	N	30			118
07	882 R	882	-0-	-0-	-0-			810	2	72	9	N	65	47	1	136
08	806 #	805	-0-	-1	-0-			769	2	36	9	N	33	164	1	5
09	795 R	795	-0-	-0-	-0-			742	2	53	9	N	48	37	1	16
10	868 #	782	-0-	-86	-0-			779	2	3	9	N	3			19
11	840 #	803	-0-	-37	-0-			770	2	33	9	N	30	30	1	19
-----																
BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 -	5098			
06	265 R	265	-0-	-0-	-0-			248	2	17	9	N	15			103
07	304 R	304	-0-	-0-	-0-			268	2	36	9	N	33	18	1	118
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-			236	2	17	9	N	15			133
09	270 #	242	-0-	-28	-0-			227	2	15	9	N	14	14	1	133
10	310 #	253	-0-	-57	-0-			235	2	18	9	N	16	124	1	25
11	300 #	232	-0-	-68	-0-			217	2	15	9	N	14	10	1	29
-----																
VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 -	5120			
06	300 #	29	-0-	-271	-0-			28	2	1	9	N	1			13
07	310 #	175	-0-	-135	-0-			166	2	9	9	N	8	7	1	14
08	407 R	407	-0-	-0-	-0-			390	2	17	9	N	15			29
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-			304	2	18	9	N	16	16	1	29
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-			302	2	15	9	N	14			43
11	360 #	282	-0-	-78	-0-			265	2	17	9	N	15	12	1	46
-----																
EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL							
C.B. PRODUCTION		119905														
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 -	8926			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			76
07	93 N	12	-0-	-81	-0-			12	2			N	-0-			76
08	155 N	65	-0-	-90	-0-			65	2			N	-0-			76
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-			76
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	2			N	-0-			76
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	2			N	-0-			76
-----																
EL PAISANO (V-4)		28100 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		17	RRCID ->	086718	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8538 -	8631			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16																

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC												
KENEDY, JOHN G., JR. -F-												
28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
370061												
WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-												
WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-
							4	4				
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	Y	-0-
							9	4				
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	-0-
							2	4				
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	Y	-0-
							7	4				
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC												
KENEDY, JOHN G. JR., "J"												
28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
370061												
WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KENEDY, J.G. JR. "J"															
WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816															
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	485	1	9125	3	Y	134	134	1	12
							1	4	147	9					
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	503	1	9663	3	Y	138	134	1	16
							2	4	152	9					
08	10075	X	9917	-0-	-158	-0-	417	1	9371	3	Y	116	120	1	12
							1	4	128	9					
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	410	1	9781	3	Y	104	104	1	12
							114	9							
*10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	449	1	9671	3	Y	108	104	1	16
							119	9							
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-				Y	NO RPT				16

KENEDY, JOHN G. JR. "J"															
WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550															
06	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	627	1	11796	3	Y	183	179	1	16
							2	4	201	9					
07	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	786	1	15081	3	Y	226	216	1	26
							3	4	249	9					
08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	679	1	15241	3	Y	222	225	1	23
							2	4	244	9					
09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	669	1	15968	3	Y	196	197	1	22
							216	9							
*10	16120	X	9458	-0-	-6662	-0-	414	1	8915	3	Y	117	120	1	19
							129	9							
11	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-				Y	NO RPT				19

EL PAISTLE, DEEP (FRIQ) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10800 X	10599	-0-	-201	-0-	529	1 9982	1 3	4 87 9	Y	79	88	1		8
07	11160 X	10973	-0-	-187	-0-	538	1 10377	1 3	4 57 9	Y	52	54	1		6
08	11160 X	10704	-0-	-456	-0-	452	1 10192	1 3	4 59 9	Y	54	54	1		6
09	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	444	1 10609	1 3	52 9	Y	47	48	1		5
*10	10974 X	10572	-0-	-402	-0-	467	1 10052	1 3	53 9	Y	48	46	1		7
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT				7
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449															
06	12270 X	10903	-0-	-1367	-0-	542	1 10215	1 3	4 145 9	Y	132	132	1		12
07	12679 X	11670	-0-	-1009	-0-	570	1 10948	1 3	2 4 150 9	Y	136	132	1		16
08	12679 X	11161	-0-	-1518	-0-	469	1 10542	1 3	1 4 149 9	Y	135	137	1		14
09	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	478	1 11417	1 3	139 9	Y	126	126	1		14
*10	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	523	1 11269	1 3	146 9	Y	133	127	1		20
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT				20
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449															
06	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	565	1 10646	1 3	1 4 141 9	Y	128	124	1		11
07	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	556	1 10686	1 3	2 4 136 9	Y	124	121	1		14
08	11315 X	10511	-0-	-804	-0-	442	1 9936	1 3	1 4 132 9	Y	120	122	1		12
09	10950 X	10515	-0-	-435	-0-	418	1 9981	1 3	116 9	Y	105	105	1		12
*10	11625 X	9730	-0-	-1895	-0-	427	1 9192	1 3	111 9	Y	101	98	1		15
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT				15
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----														
EL PAISTLE, DEEP (FRIQ) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
06		9600 X	9400	-0-	-200	-0-	465 1	8743 3	Y	173	170 1	15		
							2 4	190 9						
07		9920 X	9743	-0-	-177	-0-	469 1	8925 3	Y	313	293 1	35		
							5 4	344 9						
08		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	435 1	9702 3	Y	351	350 1	36		
							3 4	386 9						
09		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	424 1	10122 3	Y	318	318 1	36		
							350 9							
*10		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	469 1	10087 3	Y	334	320 1	50		
							367 9							
11		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT		50		
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601														
06		1200 N	877	-0-	-323	-0-	42 1	776 3	Y	54	56 1	5		
							59 9							
07		1240 N	741	-0-	-499	-0-	35 1	657 3	Y	44	44 1	5		
							1 4	48 9						
08		1240 N	682	-0-	-558	-0-	28 1	608 3	Y	42	43 1	4		
							46 9							
09		870 N	666	-0-	-204	-0-	25 1	601 3	Y	36	36 1	4		
							40 9							
*10		744 N	638	-0-	-106	-0-	27 1	571 3	Y	36	35 1	5		
							40 9							
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		5		
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524														
06		5400 X	5236	-0-	-164	-0-	260 1	4911 3	Y	58	58 1	5		
							1 4	64 9						
07		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	279 1	5360 3	Y	61	59 1	7		
							1 4	67 9						
08		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	244 1	5488 3	Y	65	65 1	7		
							1 4	72 9						
09		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	238 1	5687 3	Y	57	58 1	6		
							63 9							
*10		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	263 1	5654 3	Y	61	58 1	9		
							67 9							
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT		9		

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8970 X	7931	-0-	-1039	-0-	394	1	7420	3	Y	105	105	1	9
						1	4	116	9					
07	9269 X	8219	-0-	-1050	-0-	401	1	7700	3	Y	105	102	1	12
						2	4	116	9					
08	9269 X	7925	-0-	-1344	-0-	333	1	7474	3	Y	106	107	1	11
						1	4	117	9					
09	8670 X	7898	-0-	-772	-0-	313	1	7485	3	Y	91	92	1	10
						100	9							
*10	8215 X	8034	-0-	-181	-0-	352	1	7574	3	Y	98	93	1	15
						108	9							
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT			15
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781														
06	2010 N	986	-0-	-1024	-0-	49	1	927	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	3	Y	16	14	1	2
						18	9							
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			2
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579														
06	9510 X	5830	-0-	-3680	-0-	290	1	5470	3	Y	63	63	1	6
						1	4	69	9					
07	7905 X	6107	-0-	-1798	-0-	298	1	5738	3	Y	64	63	1	7
						1	4	70	9					
08	7037 X	5925	-0-	-1112	-0-	249	1	5602	3	Y	66	66	1	7
						1	4	73	9					
09	6810 X	5888	-0-	-922	-0-	234	1	5593	3	Y	55	56	1	6
						61	9							
*10	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	270	1	5809	3	Y	62	59	1	9
						68	9							
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			9
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028														
06	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	113	1	2090	3	Y	113	115	1	10
						1	4	124	9					
07	2945 X	2584	-0-	-361	-0-	123	1	2325	3	Y	122	118	1	14
						2	4	134	9					
08	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	117	1	2587	3	Y	140	140	1	14
						1	4	154	9					
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	123	1	2943	3	Y	138	137	1	15
						152	9							
*10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	123	1	2645	3	Y	132	127	1	20
						145	9							
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			20

-----															
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
06		17162 X	17162	-0-	-0-	-0-		852 1	16051 3	Y		234	228 1		21
								2 4	257 9						
07		17025 X	17025	-0-	-0-	-0-		830 1	15946 3	Y		224	219 1		26
								3 4	246 9						
08		15811 X	15811	-0-	-0-	-0-		664 1	14907 3	Y		216	220 1		22
								2 4	238 9						
09		12300 X	10543	-0-	-1757	-0-		418 1	9986 3	Y		126	133 1		15
								139 9							
*10		17732 X	14007	-0-	-3725	-0-		616 1	13258 3	Y		121	118 1		18
								133 9							
11		17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-				Y		NO RPT			18
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230															
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		64 1	1157 3	Y		127	118 1		11
								1 4	140 9						
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		56 1	1046 3	Y		109	107 1		13
								2 4	120 9						
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		46 1	995 3	Y		107	109 1		11
								1 4	118 9						
09		1350 N	1174	-0-	-176	-0-		43 1	1023 3	Y		98	98 1		11
								108 9							
*10		1209 N	963	-0-	-246	-0-		39 1	832 3	Y		84	82 1		13
								92 9							
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y		NO RPT			13
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986															
06		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		79 1	1437 3	Y		147	139 1		12
								1 4	162 9						
07		1643 X	1561	-0-	-82	-0-		74 1	1403 3	Y		75	78 1		9
								1 4	83 9						
08		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-		60 1	1330 3	Y		74	75 1		8
								1 4	81 9						
09		1680 X	1402	-0-	-278	-0-		54 1	1280 3	Y		62	63 1		7
								68 9							
*10		1550 N	1435	-0-	-115	-0-		60 1	1286 3	Y		81	76 1		12
								89 9							
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y		NO RPT			12
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676															
06		4410 X	3564	-0-	-846	-0-		179 1	3385 3	Y		-0-			-0-
07		4557 X	2033	-0-	-2524	-0-		100 1	1933 3	Y		-0-			-0-
08		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		191 1	4305 3	Y		-0-			-0-
09		4110 X	2115	-0-	-1995	-0-		85 1	2030 3	Y		-0-			-0-
*10		4247 X	1972	-0-	-2275	-0-		87 1	1885 3	Y		-0-			-0-
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				Y		NO RPT			-0-



-----													
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		19500 X	18410	-0-	-1090	-0-	915 1	17243 3	Y	227	219 1		20
							2 4	250 9					
07		20150 X	18649	-0-	-1501	-0-	910 1	17492 3	Y	222	216 1		26
							3 4	244 9					
08		20150 X	11234	-0-	-8916	-0-	472 1	10608 3	Y	139	150 1		15
							1 4	153 9					
09		18420 X	15340	-0-	-3080	-0-	609 1	14549 3	Y	165	162 1		18
							182 9						
*10		19034 X	12186	-0-	-6848	-0-	534 1	11500 3	Y	138	135 1		21
							152 9						
11		18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764													
06		1530 N	1175	-0-	-355	-0-	264 1	816 3	Y	3	3 1		-0-
							92 4	3 9					
07		1457 N	1350	-0-	-107	-0-	149 1	1135 3	Y	3	3 1		-0-
							63 4	3 9					
08		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	137 1	1051 3	Y	3	3 1		-0-
							55 4	3 9					
09		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	193 1	902 3	Y	2	2 1		-0-
							23 4	2 9					
*10		1364 N	1096	-0-	-268	-0-	167 1	905 3	Y	2	2 1		-0-
							22 4	2 9					
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088													
06		11100 X	11090	-0-	-10	-0-	551 1	10376 3	Y	147	148 1		13
							1 4	162 9					
07		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	560 1	10760 3	Y	149	145 1		17
							2 4	164 9					
08		11470 X	11119	-0-	-351	-0-	467 1	10487 3	Y	149	151 1		15
							1 4	164 9					
09		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	446 1	10648 3	Y	132	132 1		15
							145 9						
*10		11501 X	11413	-0-	-88	-0-	500 1	10759 3	Y	140	134 1		21
							154 9						
11		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814													
06		6000 X	4336	-0-	-1664	-0-	214 1	4001 3	Y	109	109 1		10
							1 4	120 9					
07		6200 X	4276	-0-	-1924	-0-	207 1	3954 3	Y	103	101 1		12
							2 4	113 9					
08		5146 X	4142	-0-	-1004	-0-	172 1	3853 3	Y	105	106 1		11
							1 4	116 9					
09		4890 X	4195	-0-	-695	-0-	165 1	3929 3	Y	92	93 1		10
							101 9						
*10		4495 X	4179	-0-	-316	-0-	181 1	3892 3	Y	96	92 1		14
							106 9						
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			14

-----														
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		6000 X	5397	-0-	-603	-0-		267 1	5021 3	Y	98	97 1		9
								1 4	108 9					
07		6200 X	5818	-0-	-382	-0-		283 1	5421 3	Y	102	99 1		12
								2 4	112 9					
08		6200 X	5532	-0-	-668	-0-		231 1	5190 3	Y	100	102 1		10
								1 4	110 9					
09		5790 X	5476	-0-	-314	-0-		216 1	5164 3	Y	87	87 1		10
								96 9						
*10		5828 X	5653	-0-	-175	-0-		246 1	5304 3	Y	94	90 1		14
								103 9						
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176														
06		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		196 1	3658 3	Y	114	114 1		10
								1 4	125 9					
07		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-		214 1	4076 3	Y	122	118 1		14
								2 4	134 9					
08		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		180 1	4021 3	Y	125	126 1		13
								1 4	138 9					
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-		166 1	3970 3	Y	106	107 1		12
								117 9						
*10		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-		195 1	4201 3	Y	119	113 1		18
								131 9						
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				Y	NO RPT			18
-----														
KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800														
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-		46 1	846 3	Y	47	48 1		4
								52 9						
07		775 N	626	-0-	-149	-0-		30 1	562 3	Y	31	31 1		4
								34 9						
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-		32 1	702 3	Y	39	39 1		4
								43 9						
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-		35 1	847 3	Y	42	41 1		5
								46 9						
*10		T. A.	1349	-0-	1349	1349		57 1	1223 3	Y	63	59 1		9
								69 9						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1349				Y	NO RPT			9

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061							
KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #: 41		RRCID -> 213100		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----									
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #: 43		RRCID -> 221188		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890	
06	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	50 1	939 3	Y	11 11 1 1
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	425 3	Y	5 5 1 1
08	775 N	265	-0-	-510	-0-	6 9	252 3	Y	2 3 1 -0-
09	750 N	109	-0-	-641	-0-	11 1	104 3	Y	2 9 1 1 -0-
*10	465 N	29	-0-	-436	-0-	4 1	28 3	Y	1 9 -0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	1 1		Y	NO RPT -0-
-----									
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 59		RRCID -> 223870		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796	
06	6000 X	5715	-0-	-285	-0-	271 1	4967 3	Y	430 436 1 39
07	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	4 4	473 9	Y	422 412 1 49
08	6200 X	5592	-0-	-608	-0-	269 1	5025 3	Y	6 4 464 9 586 576 1 59
09	6000 X	4882	-0-	-1118	-0-	6 4	645 9	Y	174 1 4147 3 510 512 1 57
*10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	561 9	4632 3	Y	217 1 608 575 1 90
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	669 9		Y	NO RPT 90
-----									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 44		RRCID -> 223917		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
-----									
KENEDY, J.G. JR. "E"		WELL #: 58		RRCID -> 224324		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
-----									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 46		RRCID -> 228407		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	2620	-0-	-2120	-0-	123	1	2222	3	Y	248	257	1	23
						2	4	273	9					
07	5549 X	3856	-0-	-1693	-0-	178	1	3285	3	Y	353	336	1	40
						5	4	388	9					
08	5549 X	4437	-0-	-1112	-0-	175	1	3797	3	Y	419	416	1	43
						4	4	461	9					
09	5370 X	3117	-0-	-2253	-0-	113	1	2708	3	Y	269	281	1	31
						296	9							
*10	3844 X	2927	-0-	-917	-0-	118	1	2515	3	Y	267	258	1	40
						294	9							
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			40
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202														
06	35070 X	30626	-0-	-4444	-0-	1506	1	28189	3	Y	839	844	1	76
						8	4	923	9					
07	36242 X	36242	-0-	-0-	-0-	1750	1	33409	3	Y	972	937	1	111
						14	4	1069	9					
08	37092 X	37092	-0-	-0-	-0-	1541	1	34416	3	Y	1023	1029	1	105
						10	4	1125	9					
09	35096 X	35096	-0-	-0-	-0-	1372	1	32771	3	Y	866	873	1	98
						953	9							
*10	36239 X	33543	-0-	-2696	-0-	1449	1	31171	3	Y	838	810	1	126
						1	4	922	9					
11	35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-					Y	NO RPT			126
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259														
06	1710 N	1098	-0-	-612	-0-	54	1	1000	3	Y	40	40	1	4
						44	9							
07	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	51	1	970	3	Y	36	36	1	4
						1	4	40	9					
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	49	1	1106	3	Y	17	19	1	2
						19	9							
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
*10	1054 N	642	-0-	-412	-0-	28	1	605	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			1
KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	686	1	12881	3	Y	24
							2	4	295	9		
07		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	689	1	13206	3	Y	31
							4	4	292	9		
08		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	587	1	13169	3	Y	25
							2	4	263	9		
09		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	556	1	13276	3	Y	23
							227	9				
*10		14322 X	13897	-0-	-425	-0-	606	1	13054	3	Y	32
							237	9				
11		13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	32
												NO RPT

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	617	1	4026	2	N	216
							186	9				
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	608	1	3689	2	N	231
							17	9				
08		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	603	1	4622	2	N	246
							17	9				
09		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	589	1	3892	2	N	254
							9	9				
10		4991 X	3855	-0-	-1136	-0-	545	1	3302	2	N	261
							8	9				
11		5070 X	2605	-0-	-2465	-0-	195	1	2225	2	N	75
							185	9				

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL PUERTO ( CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
FALCON PRODUCTION CO. 260263												
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

EL PUERTO ( CROCKETT C) FALCON PRODUCTION CO. SANCHEZ, Y.		28143 198 260263	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
WELL #:		1 T	RRCID -> 010238	COMPL. DATE 08/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/2017								

EL PUERTO (850) FALCON PRODUCTION CO. GUERRA, F.B.		28143 452 260263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WELL #:		2	RRCID -> 089351	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH	3659	PERF. 854 - 856	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL PUERTO (1100) FALCON PRODUCTION CO. SANCHEZ, Y.		28143 460 260263	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
WELL #:		5	RRCID -> 092633	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH	1530	PERF. 1149 - 1152	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL PUERTO (1500) FALCON PRODUCTION CO. SANCHEZ, Y.		28143 660 260263	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
WELL #:		3 C	RRCID -> 031918	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL PUERTO (1800) FALCON PRODUCTION CO. SANCHEZ, Y.		28143 792 260263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WELL #:		3 T	RRCID -> 010230	COMPL. DATE 08/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----																
EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.			260263													
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 3107 - 4350					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660					
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ORPHAN WELLS, LLC			627006													
HINOJOSA, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 141392		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4419		PERF. 4326 - 4344					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC			129692													
GUERRA BROS.			WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HINOJOSA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7867 - 7942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187411	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7818 - 7824		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 6840 - 6848		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7526 - 8710		
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 3	N	-0-				-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7410 - 7456		
06	3810 X	3714	-0-	-96	-0-	412 1	3292 3	N	9	2 1			92
07	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	377 1	2763 3	N	8	2 1			98
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	441 1	3133 3	N	3	1 1			100
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	420 1	700 2	N	1	2 1			99
10	4061 X	3303	-0-	-758	-0-	2220 3	1 9						
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	440 1	2850 3	N	12	2 1			109
						13 9							
								N	NO RPT				109



EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1830 X	1761	-0-	-69	-0-	188 1	1506 3	N	61	196 1	44
07	1891 X	1595	-0-	-296	-0-	67 9	1347 3	N	58	5 1	97
08	200 N	1774	-0-	1574	1574	184 1	1488 3	N	69	5 1	161
09	3000 N	1718	-0-	-1282	292	64 9	345 2	N	65	6 1	220
10	1985 N	1693	-0-	-292	-0-	207 1	72 9	N	60	196 1	84
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	1094 3	66 9	N	NO RPT		84
-----											
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260			
06	450 N	129	-0-	-321	-0-	15 1	114 3	N	-0-		48
07	589 N	111	-0-	-478	-0-	13 1	98 3	N	-0-		48
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	13 1	97 3	N	-0-		48
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	13 1	21 2	N	-0-		48
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	68 3	123 3	N	-0-		48
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	19 1		N	NO RPT		48
-----											
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136			
06	2310 X	1836	-0-	-474	-0-	201 1	1602 3	N	30	36 1	128
07	2015 X	1259	-0-	-756	-0-	33 9	1051 3	N	58	58 1	128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1		N	-0-	1 1	127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	64 9		N	-0-	108 1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
-----											
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140			
06	2850 X	1840	-0-	-1010	-0-	203 1	1624 3	N	12	5 1	115
07	2542 X	1800	-0-	-742	-0-	214 1	1571 3	N	14	3 1	126
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	316 1	2248 3	N	17	3 1	140
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	125 1	209 2	N	30	3 1	167
10	2325 X	934	-0-	-1391	-0-	661 3	33 9				
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	119 1	772 3	N	39	3 1	203
						43 9					
								N	NO RPT		203

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538			
06	35370 X	33865	-0-	-1505	-0-	3760 1	30093 3	N	11	28 1	8
07	36549 X	29128	-0-	-7421	-0-	3499 1	25607 3	N	20	23 1	5
08	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	3982 1	28307 3	N	15	15 1	5
09	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	3638 1	6071 2	N	36	29 1	12
10	39370 X	26474	-0-	-12896	-0-	19253 3	40 9				
11	33870 X	NO RPT	-0-	-33870	-0-	3528 1	22869 3	N	70	60 1	22
						77 9					
								N	NO RPT		22

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A			
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TANQUE (500)		28187 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
POOR BOY OILFIELD SERVICE		671390									
WARDNER 1-C		WELL #: C 1		RRCID -> 102290		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159 1	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	48 1	13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468			
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67 1	388 2	N	12		195
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13 9	416 2	N	18		213
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	86 1	315 2	N	15	55 1	173
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	20 9	318 2	N	5		178
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	101 1	289 2	N	4		182
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	17 9	81 2	N	10	130 1	62
						6 9					
						179 1					
						4 9					
						56 1					
						11 9					

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	403	1	2340	2	N	-0-	102
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	299	1	1443	2	N	-0-	102
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	264	1	819	2	N	-0-	102
09	2730 X	1208	-0-	-1522	-0-	328	1	880	2	N	-0-	102
10	2821 X	547	-0-	-2274	-0-	209	1	338	2	N	-0-	102
11	2730 X	411	-0-	-2319	-0-	167	1	244	2	N	-0-	102

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495				
06	3570 X	3163	-0-	-407	-0-	464	1	2693	2	N	5	37
						6	9					
07	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	501	1	2422	2	N	38	75
						42	9					
08	3503 X	2893	-0-	-610	-0-	705	1	2188	2	N	-0-	75
09	3150 X	2603	-0-	-547	-0-	707	1	1896	2	N	-0-	75
10	3255 X	2788	-0-	-467	-0-	1063	1	1722	2	N	3	78
						3	9					
11	3150 X	2415	-0-	-735	-0-	980	1	1433	2	N	2	80
						2	9					

MILLER RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 217901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370				
06	270 X	261	-0-	-9	-0-	38	1	223	2	N	-0-	31
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	2	N	-0-	31
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	95	1	295	2	N	2	33
						2	9					
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	111	1	297	2	N	-0-	33
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	191	1	310	2	N	-0-	33
*11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	196	1	287	2	N	-0-	33

ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
APV MCCAMEY LLC		028617										
WIEDERKEHR 365		WELL #: 1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WIEDERKEHR 365		WELL #: 2		RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617  
 WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

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

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

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

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	616	1	1177	2	N	-0-				-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	701	1	1484	2	N	-0-				-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	675	1	1333	2	N	-0-				-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	678	1	1124	2	N	-0-				-0-
10	2170	N	1705	-0-	-465	-0-	682	1	1023	2	N	-0-				-0-
11	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	535	1	835	2	N	-0-				-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. DCRC 76		//CONT.// 28442 100 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID ->	197454	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7950	-	8269		
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	208	1	441	2	N	-0-				-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	553	1	1092	2	N	-0-				-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	504	1	835	2	N	-0-				-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	435	1	652	2	N	-0-				-0-
11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	614	1	957	2	N	-0-				-0-
-----															
DCRC 75		WELL #: 3		RRCID ->	197455	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8306	-	8530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCR 75		WELL #: 1		RRCID ->	197502	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8049	-	8306		
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	574	1	1096	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	3111	-0-	11	11	998	1	2113	2	N	-0-				-0-
08	1769 N	1758	-0-	-11	-0-	591	1	1167	2	N	-0-				-0-
09	1680 N	1406	-0-	-274	-0-	529	1	877	2	N	-0-				-0-
10	3069 N	1985	-0-	-1084	-0-	794	1	1191	2	N	-0-				-0-
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	681	1	1061	2	N	-0-				-0-
-----															
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID ->	197911	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7477	-	8230		
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	402	1	768	2	N	-0-				-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	616	1	1304	2	N	-0-				-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	378	1	747	2	N	-0-				-0-
09	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	381	1	631	2	N	-0-				-0-
10	1922 N	1259	-0-	-663	-0-	504	1	755	2	N	-0-				-0-
*11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	474	1	739	2	N	-0-				-0-
-----															
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID ->	197960	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7937	-	8279		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	295	1	623	2	N	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID ->	197963	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8198	-	8257		
06	450 N	117	-0-	-333	-0-	40	1	77	2	N	-0-				-0-
07	465 N	209	-0-	-256	-0-	67	1	142	2	N	-0-				-0-
08	217 N	47	-0-	-170	-0-	16	1	31	2	N	-0-				-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	25	1	41	2	N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID ->	197980	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7927	-	8254		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	2	N	-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-				-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	336	1	664	2	N	-0-				-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	496	1	823	2	N	-0-				-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	410	1	615	2	N	-0-				-0-
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	487	1	759	2	N	-0-				-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
06	600 N	294	-0-	-306	-0-	101	1	193	2	N	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	299	1	634	2	N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	244	1	481	2	N	-0-					-0-
09	300 N	90	-0-	-210	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
06	3000 N	3040	-0-	40	40	1045	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	419	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	536	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	1685	-0-	-1165	-0-	634	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	621	1	932	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	1561	-0-	-1289	-0-	610	1	951	2	N	-0-					-0-
-----																
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DCRC 79		WELL #:		12	RRCID ->	210364	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8302	-	8837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				-0-
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
09	5 N	-0-	5	-0-	-0-	2	1		3	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCRC 366		WELL #:		13	RRCID ->	211122	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8399	-	8874	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	23	-70	-0-	7	1		16	2	N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	26	-470	-0-	9	1		17	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCRC 79		WELL #:		9	RRCID ->	218393	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8660	-	9005	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRACE OPERATING, LLC		863902			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 T	RRCID ->	151339	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8244	-	8260	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	166044	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8180	-	8194	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545													
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		5402	RRCID ->	143100	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6950	-	6978	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

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

TRACE OPERATING, LLC 863902  
 DCR-STATE TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-	-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.// 863902								
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 C		RRCID -> 151340		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	Y	-0-		-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	Y	-0-		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-		-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	Y	-0-		-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	Y	-0-		-0-
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #: 1		RRCID -> 222446		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410		
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 174542		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176541		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344		
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	60 1	159 2	N	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	143 1	364 2	N	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	142 1	317 2	N	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	108 1	297 2	N	-0-	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	94 1	266 2	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 179104		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	263 1	699 2	N	-0-	-0-
07	868 N	723	-0-	-145	-0-	204 1	519 2	N	-0-	-0-
08	1054 N	770	-0-	-284	-0-	238 1	532 2	N	-0-	-0-
09	960 N	656	-0-	-304	-0-	176 1	480 2	N	-0-	-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	340 1	968 2	N	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428		
06	21930 X	19204	-0-	-2726	-0-	5254 1	13950 2	N	-0-	-0-
07	22661 X	21907	-0-	-754	-0-	6174 1	15733 2	N	-0-	-0-
08	22661 X	22479	-0-	-182	-0-	6952 1	15527 2	N	-0-	-0-
09	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	6377 1	17417 2	N	-0-	-0-
10	23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	6178 1	17568 2	N	-0-	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
LOPEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-			-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
08	496 X	364	-0-	-132	-0-	364 2	N	-0-			-0-
09	2310 X	105	-0-	-2205	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)				28991 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33100 /TR 48/			WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	372 X		-0-	-0-	-372					Y	-0-				-0-
*09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 X	NO RPT	-0-	-0-	-360					Y	NO RPT				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034				
*08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	53	53	1		-0-
*09	DELQ PR	32809	-0-	-0-	32809	32809	1564	1	30793	2	Y	317	317	1	-0-
							103	4	349	9					
*10	DELQ PR	30918	-0-	-0-	30918	63727	2203	1	28128	2	Y	322	322	1	-0-
							233	4	354	9					
11	36000 X	NO RPT	-0-	-0-	-36000	27727					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)			28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)			28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 255785		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9767 - 9774				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	53	1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		//CONT.//		28991 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		11	RRCID ->	258438	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9770 - 9980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	7	7 1		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 9	91 2	Y	8	8 1		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	9	9 1		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	8	8 1		-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 9	8 2	Y	8	8 1		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	5 1		Y	NO RPT			-0-
-----												
TSL M-098041/ TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	273884	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	9779 - 9784
06	7500	25902	-0-	18402	1587944	176 1	25351 2	N	210	210 1		-0-
07	1612802 X	24858	-0-	-1587944	-0-	144 4	23029 2	N	200	200 1		-0-
08	31000 X	24918	-0-	-6082	-0-	149 1	220 9	N	170	170 1		-0-
09	30000 X	21438	-0-	-8562	-0-	115 4	24462 2	N	156	156 1		-0-
10	28737 X	19099	-0-	-9638	-0-	202 1	187 9	N	146	146 1		-0-
11	25890 X	NO RPT	-0-	-25890	-0-	67 4	20168 2	N	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 U	RRCID ->	040070	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID ->	175760	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	9964 - 10136
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2	Y	5	5 1		-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 9	79 2	Y	2	2 1		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	5 1		Y	NO RPT			-0-
-----												
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U	RRCID ->	187460	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10222 - 10234
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		0 W	13665	-0-	13665	13665	1259 1	11805 2	Y	479	479	1		-0-
							74 4	527 9						
07		0 W	20977	-0-	20977	34642	1525 1	18537 2	Y	746	746	1		-0-
							94 4	821 9						
08		0 W	12305	-0-	12305	46947	96 1	11670 2	Y	461	461	1		-0-
							32 4	507 9						
09		0 W	7565	-0-	7565	54512	367 1	6716 2	Y	417	417	1		-0-
							23 4	459 9						
*10	61418	X	6906	-0-	-54512	-0-	471 1	5959 2	Y	388	388	1		-0-
							49 4	427 9						
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A														
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-				-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-				-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	571 1	1542 2	Y	5	5	1		-0-
							4 4	6 9						
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	54 1	528 2	Y	2	2	1		-0-
							2 4	2 9						
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	-0-	-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282													
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	Y	36	36 1
							1	4	40	9			
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	30	30 1
							1	4	33	9			
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	Y	15	15 1
							1	4	17	9			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867													
06		20250	18250	-0-	-2000	-0-	121	1	17879	2	Y	135	135 1
							101	4	149	9			
07		20925	16392	-0-	-4533	-0-	1286	1	14898	2	Y	120	120 1
							76	4	132	9			
08		0	19077	-0-	19077 B	19077	155	1	18713	2	Y	144	144 1
							51	4	158	9			
09		38005 X	18928	-0-	-19077 B	-0-	910	1	17812	2	Y	133	133 1
							60	4	146	9			
10		20274 X	18470	-0-	-1804 B	-0-	1309	1	16869	2	Y	140	140 1
							138	4	154	9			
11		18450 X	NO RPT	-0-	-18450 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894													
06		30	-0-	-0-	-30	14260					N	-0-	-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	11160					N	-0-	-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	8060					N	-0-	-0-
09		8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)				28991 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 49				WELL #:	1 U	RRCID ->	151789	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10316 - 10333
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)				28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 L	RRCID ->	187455	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10707 - 10786
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	8	RRCID ->	194843	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10494 - 10586
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	9	RRCID ->	195589	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9969 - 10253
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)				28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33100/TR 48/				WELL #:	7	RRCID ->	179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11528 - 11576
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)				28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33100/TR 48/				WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12264 - 12452
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072												
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452												
06	0	N	1976	-0-	1976 B	-1843339	146 1	1799 2	Y	18	18 1	-0-
							11 4	20 9				
07	0	N	1964	-0-	1964 B	-1841375	148 1	1804 2	Y	3	3 1	-0-
							9 4	3 9				
08	0	N	2551	-0-	2551 B	-1838824	21 1	2487 2	Y	34	34 1	-0-
							6 4	37 9				
09	0	N	2204	-0-	2204 B	-1836620	105 1	2061 2	Y	28	28 1	-0-
							7 4	31 9				
10	0	N	2235	-0-	2235 B	-1834385	161 1	2025 2	Y	30	30 1	-0-
							16 4	33 9				
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-1834385			Y	NO RPT		-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 156654		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-2	-0-	2	1	29	2	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 156654		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS-JANCO RANCH		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-223	-0-	60	1	557	2	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-37	-0-	115	1	592	2	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	650	2	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-121	-0-	509	2	Y	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-259	-0-	454	2	Y	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-393	-0-	417	2	Y	-0-	-0-

ENCINATAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 156654		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINATAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 156654		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINATAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 156654		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5460 X	4379	-0-	-1081	-0-	426 1	3953 2	Y	-0-			-0-
07		5642 X	4299	-0-	-1343	-0-	701 1	3598 2	Y	-0-			-0-
08		5301 X	3870	-0-	-1431	-0-	894 1	2976 2	Y	-0-			-0-
09		5130 X	2434	-0-	-2696	-0-	2434 2		Y	-0-			-0-
10		4526 X	2441	-0-	-2085	-0-	2441 2		Y	-0-			-0-
11		4380 X	2576	-0-	-1804	-0-	2576 2		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7708 - 7756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 3	Y	-0-	2 1		1
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	510 3	Y	1			2
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	28 1	494 3	Y	2	1 1		3
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	27 1	449 3	Y	4			7
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	30 1	505 3	Y	-0-	4 1		3
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			3

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8201	8201	-0-	-0-	-0-	402 1	7716 3	Y	75	53 1		22
07		9012	9012	-0-	-0-	-0-	83 9	435 1	Y	155	143 1		34
08		5689	5689	-0-	-0-	-0-	171 9	279 1	Y	64	83 1		15
09		2968	2968	-0-	-0-	-0-	70 9	153 1	Y	47	55 1		7
10		8463 #	6794	-0-	-1669	-0-	52 9	320 1	Y	126	99 1		34
11		8730 #	NO RPT	-0-	-8730	-0-	139 9		Y	NO RPT			34

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634									
LOPEZ		WELL #:		6T	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8504 - 8514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1UC	RRCID ->	010263	COMPL. DATE	11/21/1960	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8570 - 8601
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9094 - 9169
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8447 - 8456
MCGILL BROS. NCT-1				90C								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-16)		//CONT.//		29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCGILL O/A		WELL #:		11C	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8380 - 8459
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ENCINITAS (V-17)			29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, G. G.			WELL #: 1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	10 1	193 3	Y	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
08		310 N	111	-0-	-199 B	-0-	6 1	105 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		210 N	134	-0-	-76 B	-0-	7 1	127 3	Y	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	5 1	91 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			509363									
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ENCINITAS (V-19)			29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634									
LOPEZ, G. G.			WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802		
06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	276 1	2568 2	Y	-0-		-0-
07		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	443 1	2277 2	Y	-0-		-0-
08		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	525 1	1746 2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	1641	-0-	-1209	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
10		2542 N	1624	-0-	-918	-0-	1624 2		Y	-0-		-0-
11		2190 N	1746	-0-	-444	-0-	1746 2		Y	-0-		-0-
-----												
LOPEZ			WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ			WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ			WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	116 1	2210 3	Y	74	60 1		25
07	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	81 9	2251 3	Y	81	86 1		20
08	2573 X	2312	-0-	-261	-0-	116 1	2141 3	Y	54	62 1		12
09	2400 N	2136	-0-	-264	-0-	89 9	1942 3	Y	79	80 1		11
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	112 1	2009 3	Y	104	85 1		30
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	59 9		Y	NO RPT			30
-----												
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1-T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8990 - 9020
06	T. A.	3310	-0-	3310	9752	154 1	3148 3	Y	7	12 1		11
07	12759 X	3007	-0-	-9752	-0-	8 9	2875 3	Y	1			12
08	3503 X	2850	-0-	-653	-0-	131 1	2694 3	Y	2	4 1		10
09	3390 X	2556	-0-	-834	-0-	1 9	2407 3	Y	4			14
10	T. A.	2985	-0-	2985	2985	154 1	2803 3	Y	18	15 1		17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2985	20 9		Y	NO RPT			17
-----												
LOPEZ, G.G.		WELL #:		13	RRCID ->	204502	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 8679
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9075
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867
06	5070 X	3588	-0-	-1482	-0-	176 1	3383 3	Y	26	22 1		5
07	4774 X	4733	-0-	-41	-0-	29 9	4448 3	Y	50	48 1		7
08	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	230 1	4169 3	Y	40	43 1		4
09	4770 X	3112	-0-	-1658	-0-	55 9	2937 3	Y	12	16 1		-0-
10	4836 X	4306	-0-	-530	-0-	218 1	4056 3	Y	41	32 1		9
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	44 9		Y	NO RPT			9



ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908
06	450	N		397	-0-	-53	-0-	19 1	378 3	Y	-0-	-0-
07	465	N		352	-0-	-113	-0-	17 1	335 3	Y	-0-	-0-
08	465	N		371	-0-	-94	-0-	18 1	353 3	Y	-0-	-0-
09	408	N		408	-0-	-0-	-0-	21 1	383 3	Y	4	3 1
								4 9				1
10	447	N		447	-0-	-0-	-0-	21 1	424 3	Y	2	2 1
								2 9				1
11	360	N		NO RPT	-0-	-360	-0-		Y		NO RPT	1

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
06	184	N		184	-0-	-0-	-0-	19 1	165 2	Y	-0-	-0-	8	
07	62	N		-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	8	
08	124	N		-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	8	
09	180	N		-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	8	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	8	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	8	

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734
06	1050	N		1043	-0-	-7	-0-	111 1	930 2	Y	2	34
								2 9				
07	1023	N		847	-0-	-176	-0-	89 1	744 2	Y	13	47
								14 9				
08	1116	N		522	-0-	-594	-0-	55 1	467 2	Y	-0-	47
09	1050	N		-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	47
10	2130	N		2130	-0-	-0-	-0-	224 1	1885 2	Y	19	66
								21 9				
*11	823	N		823	-0-	-0-	-0-	85 1	713 2	Y	23	89
								25 9				

ENCINITAS (V-19-A)			29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 101		RRCID -> 198272		COMPL. DATE 07/00/2003			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65 1	1326 3	Y	-0-	1 1	-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	63 1	1390 3	Y	11		11
							12 9					
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79 1	1380 3	Y	4	10 1	5
							4 9					
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	76 1	1254 3	Y	4		9
							4 9					
10	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	1497	82 1	1414 3	Y	1	4 1	6
							1 9					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1497			Y	NO RPT		6
-----												
LOPEZ, G. G.			WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ, G.G.			WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ, G.G.			WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
LOPEZ			WELL #: 26		RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754		
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		5
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		5
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		5
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		5
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
-----												
ENCINITAS (V-21)			29010 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634									
LOPEZ			WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023		
06		330 N	244	-0-	-86	-0-	24 1	220 2	Y	-0-		-0-
07		403 N	319	-0-	-84	-0-	52 1	267 2	Y	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	62 1	208 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2		Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-21)		//CONT.//		29010 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9054	- 9210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)				29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.				WELL #: 10	RRCID -> 199603	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	- 9378			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 9T	RRCID -> 199621	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 9277	- 9451								
06	5220	X	2918	-0-	-2302	-0-	143	1	2761	3	Y	13	11	1	7		
07	6014	X	3809	-0-	-2205	-0-	14	9	186	1	3606	3	Y	15	16	1	6
08	6014	X	2842	-0-	-3172	-0-	17	9	141	1	2692	3	Y	8	10	1	4
09	5820	X	2926	-0-	-2894	-0-	9	9	152	1	2748	3	Y	24	23	1	5
10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	26	9	216	1	4265	3	Y	58	46	1	17
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	64	9			Y	NO RPT					17

LOPEZ, G.G.				WELL #: 14	RRCID -> 203224	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8917	- 9388								
06	6000	X	4178	-0-	-1822	-0-	207	1	3958	3	Y	12	12	1	7		
07	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	13	9	287	1	5550	3	Y	34	31	1	10
08	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	37	9	244	1	4678	3	Y	21	24	1	7
09	5820	X	4222	-0-	-1598	-0-	23	9	221	1	3995	3	Y	5	8	1	4
10	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	6	9	188	1	3708	3	Y	30	23	1	11
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	33	9			Y	NO RPT					11

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8946 - 9599	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1 1183	3 Y	-0-		-0-
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	61	1 1189	3 Y	-0-		-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	61	1 1177	3 Y	-0-		-0-
09	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	59	1 1070	3 Y	-0-		-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	58	1 1137	3 Y	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204202		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8644 - 9072	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1 359	3 Y	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1 317	3 Y	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1 341	3 Y	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1 489	3 Y	-0-		-0-
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	31	1 613	3 Y	-0-		-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9011 - 9042	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1 247	3 Y	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1 230	3 Y	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1 272	3 Y	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1 261	3 Y	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1 287	3 Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8710 - 9364	
06	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	140	1 2665	3 Y	110	94	1 40
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	121	9 176	1 3397	3 Y	200	193 1 47
08	3627 X	2986	-0-	-641	-0-	220	9 142	1 2721	3 Y	112	134 1 25
09	3510 X	3423	-0-	-87	-0-	123	9 171	1 3100	3 Y	138	144 1 19
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	152	9 165	1 3259	3 Y	129	110 1 38
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	142	9		Y	NO RPT	38
-----											
LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8684 - 9064	
06	1710 N	1597	-0-	-113	-0-	79	1 1518	3 Y	-0-	2	1 -0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1 1570	3 Y	-0-		-0-
08	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	95	1 1818	3 Y	13	11	1 2
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	14	9 96	1 1732	3 Y	55	51 1 6
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	61	9 89	1 1751	3 Y	2	6 1 2
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	2	9		Y	NO RPT	2

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	198	1	3807	3	Y	78	66	1	27
						86	9							
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	213	1	4110	3	Y	122	121	1	28
						134	9							
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4336	3	Y	66	80	1	14
						73	9							
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	215	1	3897	3	Y	85	88	1	11
						94	9							
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	206	1	4071	3	Y	143	114	1	40
						157	9							
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			40

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

06	960 N	777	-0-	-183	-0-	38	1	724	3	Y	14	11	1	6
						15	9							
07	992 N	842	-0-	-150	-0-	41	1	800	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
08	961 N	718	-0-	-243	-0-	34	1	658	3	Y	24	21	1	6
						26	9							
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	760	3	Y	12	14	1	4
						13	9							
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	Y	-0-	2	1	2
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			2

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

06	2070 N	670	-0-	-1400	-0-	30	1	593	3	Y	43	35	1	13
						47	9							
07	2263 N	612	-0-	-1651	-0-	28	1	547	3	Y	34	39	1	8
						37	9							
08	806 N	640	-0-	-166	-0-	29	1	557	3	Y	49	49	1	8
						54	9							
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	Y	118	112	1	14
						130	9							
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	2	12	1	4
						2	9							
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			4

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

06	2990 X	2534	-0-	-456	-0-	122	1	2358	3	Y	49	42	1	16
						54	9							
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	3	Y	39	45	1	10
						43	9							
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	106	1	2038	3	Y	52	53	1	9
						57	9							
09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	3	Y	66	66	1	9
						73	9							
10	2604 X	1745	-0-	-859	-0-	82	1	1622	3	Y	37	34	1	12
						41	9							
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			12

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 9062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	300 N	73	-0-	-227	-0-	3 1	60 3	Y	9	7 1	2	
07	310 N	68	-0-	-242	-0-	10 9	4 1	Y	-0-	2 1	-0-	
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	4 1	3 1	Y	-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	Y	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055
06	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	96 1	1836 3	Y	24	20 1	9	
07	2666 X	2045	-0-	-621	-0-	26 9	99 1	Y	29	31 1	7	
08	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	32 9	95 1	Y	30	31 1	6	
09	2220 X	1870	-0-	-350	-0-	33 9	95 1	Y	47	46 1	7	
10	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	52 9	81 1	Y	81	64 1	24	
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	89 9		Y	NO RPT		24	

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
FIVE-JAB, INC.		271310										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN PATRICIO						
FIVE-JAB, INC.		271310										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6266 - 6676
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:	10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7195 - 7200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS)		29054 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587									
ROCHE, K. D.		WELL #:	1	RRCID ->	176051	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5231 - 5233
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
MCCAMPBELL, J.		WELL #:	1	RRCID ->	091996	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8848 - 8856
06	540 X	21	-0-	-519	-0-	21 2		N	-0-		142
07	434 X	311	-0-	-123	-0-	304 2	7 9	N	6	122 1	26
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	832 2	8 9	N	7		33
09	902 X	902	-0-	-0-	-0-	894 2	8 9	N	7		40
10	853 X	853	-0-	-0-	-0-	842 2	11 9	N	10		50
11	810 X	635	-0-	-175	-0-	599 2	36 9	N	33	61 1	22

MCCAMPBELL, JOHN		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
		450175									
		WELL #:	2	RRCID ->	103591	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8846 - 8847
06	510 X	155	-0-	-355	-0-	155 2		N	-0-		129
07	527 X	361	-0-	-166	-0-	344 2	17 9	N	15	64 1	80
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	551 2	10 9	N	9		89
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	515 2	3 9	N	3		92
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	516 2	3 9	N	3		95
11	540 X	458	-0-	-82	-0-	428 2	30 9	N	27	105 1	17

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA			
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076									
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	155480	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	1070	PERF.	1023 - 1038
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		042191									
TREVINO, ALBERT		WELL #:	6402	RRCID ->	173537	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2600 - 2612
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESCOBAS (FALCON)		//CONT.//		29273 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191									
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6403	RRCID ->	174003	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2614 - 2643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)				29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BELLOWES OPERATING CO., L. C.				063857									
RAMIREZ LTD		WELL #:		1	RRCID ->	204279	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF. 5540 - 5550		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RASH		WELL #:		2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4766 - 4802		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC				042191									
DE TREVINO, I. G.		WELL #:		1	RRCID ->	010273	COMPL. DATE	03/02/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TREVINO, ET AL UNIT													
		WELL #:		2	RRCID ->	010275	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	6020	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TREVINO													
		WELL #:		C 1	RRCID ->	132890	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 5250 - 5316		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

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

-----

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

06	4770 X	2606	-0-	-2164	-0-	241	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	2566	-0-	-1340	-0-	231	1	2335	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3190	-0-	-716	-0-	337	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	538	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	316	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	3090 X	1323	-0-	-1767	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					-0-

-----

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360  
 GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	1839	-0-	-2160	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3904	-0-	-95	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	1785	-0-	-2028	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

-----

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

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

-----

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	71	1	703	2	N	-0-					-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	N	-0-					-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	899	2	N	-0-					-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	136	1	841	2	N	-0-					-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	96	1	782	2	N	-0-					-0-
11	960 N	462	-0-	-498	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200)		29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 3		RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4 T		RRCID -> 138095		COMPL. DATE 04/06/1991		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6401		RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCOBAS, N. (14900)		29275 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
TREVINO, E.		WELL #: F 1		RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B)		29521 270		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
POLLY BROWN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 167923		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 219		WELL #: 1		RRCID -> 046138		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
-----																
DE RUEDA, EULOGIO		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342		PERF. N/A						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
-----																
EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWK PETROLEUM, L L C		366634														
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7750						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004																
-----																
EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWK PETROLEUM, L L C		366634														
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7278 - 7326						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004																
-----																
EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
SANTA FE RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193120		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 17116		PERF. 15484 - 15744						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2037	2	Y	40	38	11
						44	9						
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	335	1	2071	2	Y	39	39	11
						43	9						
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1991	2	Y	38	31	18
						42	9						
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	1988	2	Y	32	42	8
						35	9						
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2110	2	Y	35	32	11
						39	9						
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2014	2	Y	47	42	16
						52	9						

-----

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 PYLE PETROLEUM, INC. 683968  
 EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	703	1	8366	2	N	-0-		2
07	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	725	1	8245	2	N	-0-		2
08	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	717	1	8120	2	N	-0-		2
09	8460 X	8401	-0-	-59	-0-	747	1	7654	2	N	-0-		2
10	9393 X	8618	-0-	-775	-0-	731	1	7887	2	N	-0-		2
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT		2

-----

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----														
EXSUN (LOBO CONS.)				29801 253	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
BIGLER-FLORES GU				WELL #:	1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8362 - 9938		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	23694	X	8561	-0-	-15133	-0-	734	1	7827	2	Y	-0-		6
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	694	1	7096	2	Y	-0-		6
08	9424	X	7071	-0-	-2353	-0-	700	1	6371	2	Y	-0-		6
09	8550	X	7050	-0-	-1500	-0-	740	1	6310	2	Y	-0-		6
10	8835	X	6845	-0-	-1990	-0-	730	1	6115	2	Y	-0-		6
11	8550	X	5413	-0-	-3137	-0-	569	1	4844	2	Y	-0-		6
-----														
BIGLER-FLORES GU				WELL #:	2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9666 - 10092		
06	1100	N	2232	-0-	1132	5962	191	1	2041	2	Y	-0-		2
07	3100	N	2210	-0-	-890	5072	197	1	2013	2	Y	-0-		2
08	3100	N	2237	-0-	-863	4209	221	1	2016	2	Y	-0-		2
09	3000	N	2079	-0-	-921	3288	218	1	1861	2	Y	-0-		2
10	3100	N	2104	-0-	-996	2292	224	1	1880	2	Y	-0-		2
*11	3000	N	2398	-0-	-602	1690	252	1	2146	2	Y	-0-		2
-----														
RANCHITO TANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 11177		
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	396	1	2504	2	N	2		159
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	408	1	2480	2	N	-0-		159
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	32	96 1	95
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	373	1	2582	2	N	3		98
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	404	1	2604	2	N	4		102
*11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	395	1	2278	2	N	6		108
-----														
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9262 - 10040		
06	2640	X	1670	-0-	-970	-0-	232	1	1438	3	N	-0-		-0-
07	2728	X	1611	-0-	-1117	-0-	1085	1	526	2	N	-0-		-0-
08	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	700	1	985	2	N	-0-		-0-
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	751	1	2815	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HARALSON BEEFMASTER, LTD				WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10196 - 10641		
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	63	1	392	3	N	-0-		-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	356	1	172	2	N	-0-		-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	202	1	285	2	N	-0-		-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	87	1	325	2	N	-0-		-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GONART INVESTMENTS ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760		
06	5940	X	5262	-0-	-678	-0-	1332	1	3930	3	N	-0-		-0-
07	6138	X	5439	-0-	-699	-0-	1421	1	4018	2	N	-0-		-0-
08	5642	X	5384	-0-	-258	-0-	1161	1	4223	2	N	-0-		-0-
09	5460	X	5007	-0-	-453	-0-	1292	1	3715	2	N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 -	9880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		707 X	707	-0-	-0-	548 1	159 3	N	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	8 1	1066 2	N	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	44 1	846 2	N	-0-			-0-
*09		871 N	871	-0-	-0-	38 1	833 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085			N	NO RPT			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870			N	NO RPT			-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GUTIERREZ, EMLILIA FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	207589	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10024	PERF. 9756 -	9782
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 -	9502
06		330 N	157	-0-	-173	157 2		N	-0-			-0-
07		310 N	114	-0-	-196	114 2		N	-0-			-0-
08		279 N	72	-0-	-207	72 2		N	-0-			-0-
09		150 N	95	-0-	-55	95 2		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-0-
-----												
DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 -	10078
06		1950 N	1923	-0-	-27	1923 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1925	-0-	-90	1925 2		N	-0-			-0-
08		1993 N	1993	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1872	-0-	-48	1872 2		N	-0-			-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920			N	NO RPT			-0-
-----												
DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 -	10236
06		480 N	457	-0-	-23	457 2		N	-0-			-0-
07		620 N	468	-0-	-152	468 2		N	-0-			-0-
08		496 N	447	-0-	-49	447 2		N	-0-			-0-
09		450 N	359	-0-	-91	359 2		N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420			N	NO RPT			-0-
-----												
JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 -	9643
06		2040 N	1974	-0-	-66	1974 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1956	-0-	-152	1956 2		N	-0-			-0-
08		2046 N	1986	-0-	-60	1986 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1921	-0-	-59	1921 2		N	-0-			-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308		
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	832	1	4636 2	N	-0-	3
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	828	1	4944 2	N	-0-	3
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	805	1	5051 2	N	-0-	3
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	673	1	5019 2	N	1	4
10	DLQ G-10	5947	-0-	5947	5947	658	1	5289 2	N	-0-	4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5947	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	4
-----											
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398		
06	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	249	1	1385 2	N	-0-	6
07	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	247	1	1472 2	N	-0-	6
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	279	1	1751 2	N	-0-	6
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	207	1	1544 2	N	-0-	6
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	201	1	1614 2	N	-0-	6
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	6
-----											
LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646		
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	779	1	4344 2	N	-0-	3
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	740	1	4416 2	N	-0-	3
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	661	1	4144 2	N	-0-	3
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	540	1	4021 2	N	1	4
10	DLQ G-10	4920	-0-	4920	4920	545	1	4375 2	N	-0-	4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4920	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	4
-----											
ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940		
06	920 X	920	-0-	-0-	-0-	140	1	780 2	N	-0-	3
07	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	185	1	1104 2	N	-0-	3
08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	255	1	1598 2	N	-0-	3
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	580	1	4324 2	N	1	4
10	3100 N	5382	-0-	2282	2282	596	1	4786 2	N	-0-	4
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	2252	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	4
-----											
MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265		
06	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980		
06	6420 X	6052	-0-	-368	-0-	6052	2	N	-0-	-0-
07	6634 X	6368	-0-	-266	-0-	6368	2	N	-0-	-0-
08	6634 X	6224	-0-	-410	-0-	6224	2	N	-0-	-0-
09	6270 X	5823	-0-	-447	-0-	5823	2	N	-0-	-0-
10	6200 X	6059	-0-	-141	-0-	6059	2	N	-0-	-0-
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866		
06	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2	N	-0-	-0-
07	15345 X	14028	-0-	-1317	-0-	14028	2	N	-0-	-0-
08	15221 X	15124	-0-	-97	-0-	15124	2	N	-0-	-0-
09	14850 X	14637	-0-	-213	-0-	14637	2	N	-0-	-0-
10	15500 X	14439	-0-	-1061	-0-	14439	2	N	-0-	-0-
11	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226		
06	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014		
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-	-0-
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-	-0-
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	N	-0-	-0-
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-	-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-	-0-
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 198240		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176		
06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2	N	-0-	-0-
08	1395 X	444	-0-	-951	-0-	444	2	N	-0-	-0-
09	1350 X	358	-0-	-992	-0-	358	2	N	-0-	-0-
10	1395 X	353	-0-	-1042	-0-	353	2	N	-0-	-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488		
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	1960	-0-	-706	-0-	1960	2	N	-0-	-0-
08	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	2499	2	N	-0-	-0-
09	2580 X	2525	-0-	-55	-0-	2525	2	N	-0-	-0-
10	2666 X	2584	-0-	-82	-0-	2584	2	N	-0-	-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF. 8668 - 10461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1882 N	1882	-0-	-0-	146 1	1736 2	N	-0-		77
07		2074 N	2074	-0-	-0-	167 1	1905 2	N	2		79
						2 9					
08		1829 N	1765	-0-	-64	143 1	1622 2	N	-0-		79
09		1890 N	1668	-0-	-222	148 1	1520 2	N	-0-		79
10		1708 N	1708	-0-	-0-	145 1	1563 2	N	-0-		79
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710			N	NO RPT		79
-----											
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9830 - 10005
06		19755 X	6133	-0-	-13622	6133 2		N	-0-		-0-
07		6220 X	6220	-0-	-0-	6220 2		N	-0-		-0-
08		5293 X	5293	-0-	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
09		4604 X	4604	-0-	-0-	4604 2		N	-0-		-0-
10		4958 X	4958	-0-	-0-	4958 2		N	-0-		-0-
11		30 X	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT		-0-
-----											
MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8690 - 10290
06		2820 X	2714	-0-	-106	2714 2		N	-0-		-0-
07		2969 X	2969	-0-	-0-	2969 2		N	-0-		-0-
08		2914 X	2723	-0-	-191	2723 2		N	-0-		-0-
09		2928 X	2928	-0-	-0-	2928 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2838	-0-	-76	2838 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820			N	NO RPT		-0-
-----											
CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8738 - 9994
06		3788 X	3788	-0-	-0-	3788 2		N	-0-		9
07		4207 X	4207	-0-	-0-	4207 2		N	-0-		9
08		4366 X	4366	-0-	-0-	4366 2		N	-0-		9
09		4222 X	4222	-0-	-0-	4222 2		N	-0-		9
10		4008 X	4008	-0-	-0-	4008 2		N	-0-		9
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910			N	NO RPT		9
-----											
RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7812 - 10135
06		5909 X	5909	-0-	-0-	5909 2		N	-0-		-0-
07		5890 X	5790	-0-	-100	5790 2		N	-0-		-0-
08		6233 X	6233	-0-	-0-	6233 2		N	-0-		-0-
09		5790 X	5790	-0-	-0-	5790 2		N	-0-		-0-
10		6169 X	5033	-0-	-1136	5033 2		N	-0-		-0-
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030			N	NO RPT		-0-
-----											
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9790 - 10890
06		5970 X	5735	-0-	-235	5735 2		N	-0-		-0-
07		6169 X	6010	-0-	-159	6010 2		N	-0-		-0-
08		6169 X	5470	-0-	-699	5470 2		N	-0-		-0-
09		5730 X	5106	-0-	-624	5106 2		N	-0-		-0-
10		6014 X	5106	-0-	-908	5106 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	81	1	1038	2	N	-0-
07	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	84	1	1067	2	N	-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		2	N	-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	90	1	1122	2	N	-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1165	2	N	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT
-----											
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
06	2190 N	1890	-0-	-300	-0-	1890	2			N	-0-
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT
-----											
MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
06	1440 N	1056	-0-	-384	-0-	1056	2			N	-0-
07	1488 N	962	-0-	-526	-0-	962	2			N	-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-
09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1308	2	31	9	N	28
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT
-----											
MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304			
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	12
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
09	840 N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-
10	620 N	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT
-----											
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	N	-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	133	1	1694	2	N	-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	148	1	1625	2	N	-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	148	1	1474	2	N	-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1539	2	N	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT
-----											
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	2
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	2
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	2
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	2
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	2
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT
-----											
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	8
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	8
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	8
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	8
10	DLQ G-10	4045	-0-	4045	4045	4045	2			N	8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4045					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			56
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			56
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			56
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			56
*10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			56
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			56
-----													
MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406	
06	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	-0-	3415	2	N	-0-			-0-
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	4074	2	N	-0-			-0-
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-			-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3835	-0-	-226	-0-	-0-	3835	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SINGER-ANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788 - 10240	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----													
VILLERREAL		WELL #:		2	RRCID ->	203554	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9002 - 9996	
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	486	-0-	-744	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	548	-0-	-475	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203568	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7551 - 10042	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	517	2	N	-0-	-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	37	1	475	2	N	-0-	-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-	44	1	482	2	N	-0-	-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	667	2	N	-0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203842	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8328 - 8388	
06	3150 X	2949	-0-	-201	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RMT		WELL #:		6	RRCID ->	204086	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9801 - 10602	
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1361	-0-	-406	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	53 1	597 2	N	-0-	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47 1	600 2	N	-0-	-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	57 1	621 2	N	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	61 1	611 2	N	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55 1	627 2	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564		
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	401 1	4769 2	N	-0-	2
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	413 1	4699 2	N	-0-	2
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	409 1	4630 2	N	-0-	2
09	4830 X	4745	-0-	-85	-0-	422 1	4323 2	N	-0-	2
10	5332 X	4859	-0-	-473	-0-	412 1	4447 2	N	-0-	2
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT	2
-----										
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670		
06	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-	-0-
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-	-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262 2	1 9	N	1	1
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	1
-----										
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552		
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	126 1	502 2	N	-0-	-0-
07	744 N	593	-0-	-151	-0-	118 1	475 2	N	-0-	-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	113 1	516 2	N	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	126 1	541 2	N	-0-	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	113 1	565 2	N	8	8
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	9 9		N	NO RPT	8
-----										
MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598		
06	3660 X	3092	-0-	-568	-0-	3092 2		N	-0-	-0-
07	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	3156 2		N	-0-	-0-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-	-0-
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-	-0-
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3440 2	12 9	N	11	11
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT	11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8940 X	7978	-0-	-962	-0-	7978 2		N	-0-			-0-
07	9238 X	7356	-0-	-1882	-0-	7356 2		N	-0-			-0-
08	9207 X	7860	-0-	-1347	-0-	7860 2		N	-0-			-0-
09	8700 X	7373	-0-	-1327	-0-	7373 2		N	-0-			-0-
10	8370 X	7610	-0-	-760	-0-	7610 2		N	-0-			-0-
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672				
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3316	-0-	-559	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
06	390 N	48	-0-	-342	-0-	4 1	44 2	N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31 1	394 2	N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32 1	355 2	N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	333 2	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41 1	461 2	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
06	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
06	3330 X	2708	-0-	-622	-0-	210 1	2498 2	N	-0-			12
07	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	248 1	2818 2	N	-0-			12
08	3441 X	3054	-0-	-387	-0-	248 1	2806 2	N	-0-			12
09	3330 X	2505	-0-	-825	-0-	223 1	2282 2	N	-0-			12
10	3658 X	2749	-0-	-909	-0-	233 1	2516 2	N	-0-			12
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			12
-----												
SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001				
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980				
06	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
08	4061 X	2818	-0-	-1243	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
09	3870 X	2720	-0-	-1150	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212			
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226			
06	4590 X	916	-0-	-3674	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4743 X	1181	-0-	-3562	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4743 X	617	-0-	-4126	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4170 X	1101	-0-	-3069	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	4	4	4
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		4
-----											
RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972			
06	11670 X	8956	-0-	-2714	-0-	8956	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12059 X	9524	-0-	-2535	-0-	9524	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10850 X	10580	-0-	-270	-0-	10580	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	11070	2	N	9	9	9
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT		9
-----											
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813			
06	3930 X	3472	-0-	-458	-0-	3472	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4061 X	3603	-0-	-458	-0-	3603	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3840 X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8444 - 9866
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		N	-0-	104
07	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-	104
08	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-	104
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2		N	-0-	104
10	6882 X	6020	-0-	-862	-0-	6019	2	1 9	N	1	105
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-				N	NO RPT	105
-----											
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8868 - 9186
06	2430 X	1181	-0-	-1249	-0-	1181	2		N	-0-	-0-
07	2511 X	1085	-0-	-1426	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
08	2511 X	1125	-0-	-1386	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
09	1170 N	921	-0-	-249	-0-	921	2		N	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VARAL RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228 - 10254
06	2400 X	1798	-0-	-602	-0-	237	1	1561	2	Y	-0-
07	2480 X	1578	-0-	-902	-0-	257	1	1321	2	Y	-0-
08	2480 X	1751	-0-	-729	-0-	282	1	1469	2	Y	-0-
09	1830 X	1664	-0-	-166	-0-	261	1	1403	2	Y	-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-	-0-
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600 - 10708
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466 - 9950
06	6210 X	5525	-0-	-685	-0-	5525	2		N	-0-	56
07	6417 X	5565	-0-	-852	-0-	5565	2		N	-0-	56
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2		N	-0-	56
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-	56
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2		N	-0-	56
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-				N	NO RPT	56
-----											
SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985 - 10021
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DE DIOS, JUAN		WELL #:		5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8362 - 8472
06	2910 X	2424	-0-	-486	-0-	2424	2		N	-0-	7
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-	7
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-	7
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-	7
10	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-	7
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	7

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHITO "A" GAS UNIT		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 13236 - 13259	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	N	-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1397	2	N	-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1040	2	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT
-----											
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9294 - 9841	
06	4920 X	4775	-0-	-145	-0-	387	1	4388	2	N	-0-
07	5084 X	4848	-0-	-236	-0-	353	1	4495	2	N	-0-
08	4836 X	4570	-0-	-266	-0-	382	1	4188	2	N	-0-
09	4770 X	4369	-0-	-401	-0-	398	1	3971	2	N	-0-
10	4929 X	4872	-0-	-57	-0-	396	1	4476	2	N	-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT
-----											
VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9063 - 10645	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	N	-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	103	1	1170	2	N	-0-
08	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	93	1	1057	2	N	-0-
09	1470 N	1048	-0-	-422	-0-	93	1	955	2	N	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	88	1	956	2	N	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT
-----											
RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7866 - 9506	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT
-----											
RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9149 - 10352	
06	7380 X	6462	-0-	-918	-0-	6462	2			N	-0-
07	7626 X	6015	-0-	-1611	-0-	6015	2			N	-0-
08	7409 X	6391	-0-	-1018	-0-	6391	2			N	-0-
09	6960 X	6073	-0-	-887	-0-	6073	2			N	-0-
10	6820 X	6115	-0-	-705	-0-	6115	2			N	-0-
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT
-----											
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9873 - 10303	
06	4350 X	3872	-0-	-478	-0-	3872	2			N	-0-
07	4495 X	3449	-0-	-1046	-0-	3449	2			N	-0-
08	4495 X	3347	-0-	-1148	-0-	3347	2			N	-0-
09	3990 X	2642	-0-	-1348	-0-	2642	2			N	-0-
10	4092 X	3087	-0-	-1005	-0-	3087	2			N	-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VARAL RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 214196		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	244 1	1613 2	Y	-0-	-0-
07	1829 N	1510	-0-	-319	-0-	246 1	1264 2	Y	-0-	-0-
08	1705 N	1182	-0-	-523	-0-	190 1	992 2	Y	-0-	-0-
09	1860 N	852	-0-	-1008	-0-	134 1	718 2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235		
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2		N	-0-	-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258		
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273 2		N	-0-	-0-
07	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	1429 2		N	-0-	-0-
08	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406 2		N	-0-	-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-	-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430		
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	258 1	2927 2	N	-0-	-0-
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	233 1	2971 2	N	-0-	-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	260 1	2851 2	N	-0-	-0-
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	262 1	2612 2	N	-0-	-0-
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	247 1	2797 2	N	-0-	-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118		
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322		
06	3600 X	2351	-0-	-1249	-0-	309 1	2042 2	Y	-0-	-0-
07	3720 X	146	-0-	-3574	-0-	24 1	122 2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	33	-0-	-2602	-0-	5 1	28 2	Y	-0-	-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-	-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-	-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	261	1	1723	2	Y	-0-	-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	355	1	1823	2	Y	-0-	-0-
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	465	1	2426	2	Y	-0-	-0-
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	316	1	1694	2	Y	-0-	-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077				
06	3270 X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2		N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	2939	-0-	-440	-0-	2939	2		N	-0-	-0-	-0-
08	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	2979	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	2934	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	3209	-0-	-356	-0-	3209	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144				
06	810 N	645	-0-	-165	-0-	52	1	593	2	N	-0-	-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	2	N	-0-	-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	2	N	-0-	-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	100	1	1002	2	N	-0-	-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414				
06	3150 X	3036	-0-	-114	-0-	3036	2		N	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2490	-0-	-765	-0-	2490	2		N	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	2537	-0-	-687	-0-	2537	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228				
06	2190 N	1754	-0-	-436	-0-	1754	2		N	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1249	-0-	-859	-0-	1249	2		N	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1469	-0-	-577	-0-	1469	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417				
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-	-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	16	1	64	2	N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	8	8
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	9	9		N	NO RPT	8	8

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			5
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			5
08		2232 N	2205	-0-	-27	-0-	2205 2		N	-0-			5
09		2160 N	1897	-0-	-263	-0-	1897 2		N	-0-			5
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-			5
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			5
-----													
RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360	
06		6030 X	4555	-0-	-1475	-0-	4538 2	17 9	N	15			44
07		6138 X	5884	-0-	-254	-0-	5875 2	9 9	N	8			52
08		6200 X	5435	-0-	-765	-0-	5426 2	9 9	N	8			60
09		6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5592 2	17 9	N	15			75
10		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5479 2	18 9	N	16			91
11		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			91
-----													
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610	
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326	
06		4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901 2		N	-0-			-0-
07		4216 X	3985	-0-	-231	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3939	-0-	-246	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3875	-0-	-145	-0-	3875 2		N	-0-			-0-
10		4030 X	3870	-0-	-160	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596	
06		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	274 1	3098 2	N	-0-			6
07		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	226 1	2884 2	N	-0-			6
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	236 1	2579 2	N	-0-			6
09		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	247 1	2462 2	N	-0-			6
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	236 1	2666 2	N	-0-			6
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			6
-----													
SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622	
06		9600 X	9552	-0-	-48	-0-	741 1	8811 2	N	-0-			1
07		9920 X	8999	-0-	-921	-0-	727 1	8272 2	N	-0-			1
08		9920 X	9253	-0-	-667	-0-	751 1	8502 2	N	-0-			1
09		9600 X	8391	-0-	-1209	-0-	746 1	7645 2	N	-0-			1
10		9300 X	8813	-0-	-487	-0-	747 1	8066 2	N	-0-			1
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT			1
-----													
LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502	
06		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		N	-0-			-0-
07		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
08		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
09		4710 X	4585	-0-	-125	-0-	4585 2		N	-0-			-0-
10		5301 X	3847	-0-	-1454	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6570 X	4451	-0-	-2119	-0-	4451	2	N	-0-		-0-
07	6789 X	5061	-0-	-1728	-0-	5061	2	N	-0-		-0-
08	6789 X	4892	-0-	-1897	-0-	4892	2	N	-0-		-0-
09	5520 X	4647	-0-	-873	-0-	4647	2	N	-0-		-0-
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2	N	-0-		-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590			
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-		-0-
07	744 N	362	-0-	-382	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340			
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2	N	-0-		-0-
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2	N	-0-		-0-
08	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2	N	-0-		-0-
09	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2	N	-0-		-0-
10	6696 X	6385	-0-	-311	-0-	6385	2	N	-0-		-0-
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972			
06	2160 N	1809	-0-	-351	-0-	1809	2	N	-0-		8
07	2108 N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2	N	-0-		8
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-		8
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-		8
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-		8
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		8
-----											
HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963			
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		-0-
08	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2	N	-0-		-0-
09	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694			
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-		5
07	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	592	1	N	-0-		5
08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	373	1	N	-0-		5
09	2820 X	1595	-0-	-1225	-0-	145	1	N	-0-		5
10	2914 X	2548	-0-	-366	-0-	207	1	N	-0-		5
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 2	N	-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28 1	350 2	N	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 2	N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT
-----									
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364	
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437 2		N	-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT
-----									
GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT
-----									
GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396	
06	720 N	378	-0-	-342	-0-	29 1	349 2	N	-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	28 1	317 2	N	-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	25 1	280 2	N	-0-
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	24 1	248 2	N	-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	43 1	468 2	N	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT
-----									
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248	
06	4864 X	3242	-0-	-1622	-0-	251 1	2991 2	N	-0-
07	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	216 1	2464 2	N	-0-
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	270 1	3053 2	N	-0-
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	263 1	2697 2	N	-0-
*10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	247 1	2663 2	N	-0-
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3000 N	2881	-0-	-119		29	2881 2		N	-0-			-0-		
07	3040 X	3011	-0-	-29		-0-	3011 2		N	-0-			-0-		
08	2917 X	2917	-0-	-0-		-0-	2917 2		N	-0-			-0-		
09	2744 X	2744	-0-	-0-		-0-	2744 2		N	-0-			-0-		
10	2879 X	2879	-0-	-0-		-0-	2879 2		N	-0-			-0-		
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580		-0-			N	NO RPT			-0-		
ZAPATA TOWNSITE											WELL #: 2	RRCID -> 222647	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 10881	PERF. 8946 - 9728
06	10311 X	10311	-0-	-0-		-0-	836 1	9475 2	N	-0-			-0-		
07	10145 X	10145	-0-	-0-		-0-	738 1	9407 2	N	-0-			-0-		
08	10013 X	9737	-0-	-276		-0-	815 1	8922 2	N	-0-			-0-		
09	10066 X	10066	-0-	-0-		-0-	916 1	9150 2	N	-0-			-0-		
10	10539 X	10539	-0-	-0-		-0-	856 1	9683 2	N	-0-			-0-		
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110		-0-			N	NO RPT			-0-		
PEREZ A											WELL #: 2	RRCID -> 222796	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 6400 - 8004
06	2798 N	2533	-0-	-265		-0-	508 1	2025 2	N	-0-			84		
07	2542 N	2515	-0-	-27		-0-	503 1	2012 2	N	-0-			84		
08	2899 X	2899	-0-	-0-		-0-	522 1	2377 2	N	-0-			84		
09	3309 X	3309	-0-	-0-		-0-	625 1	2684 2	N	-0-			84		
10	2883 X	2619	-0-	-264		-0-	434 1	2176 2	N	8			92		
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790		-0-	9 9		N	NO RPT			92		
RUBEN FLORES MINERALS, LTD											WELL #: 2	RRCID -> 222809	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 9056 - 9998
06	525 N	525	-0-	-0-		-0-	525 2		Y	-0-			-0-		
07	1004 N	1004	-0-	-0-		-0-	1004 2		Y	-0-			-0-		
08	708 N	708	-0-	-0-		-0-	693 2	15 9	Y	14			14		
09	704 N	704	-0-	-0-		-0-	704 2		Y	-0-			14		
10	803 N	803	-0-	-0-		-0-	803 2		Y	-0-			14		
11	390 N	NO RPT	-0-	-390		-0-			Y	NO RPT			14		
SINGER ANDERS GAS UNIT											WELL #: 3	RRCID -> 222955	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10906	PERF. 8993 - 9003
06	4807 X	4807	-0-	-0-		-0-	349 1	4449 2	N	8			8		
07	4990 X	4990	-0-	-0-		-0-	364 1	4626 2	N	-0-			8		
08	4576 X	4576	-0-	-0-		-0-	4576 2		N	-0-			8		
09	4689 X	4689	-0-	-0-		-0-	348 1	4341 2	N	-0-			8		
10	4099 X	4099	-0-	-0-		-0-	324 1	3775 2	N	-0-			8		
11	30 X	NO RPT	-0-	-30		-0-			N	NO RPT			8		
VASQUEZ, ROMEO J.											WELL #: 6	RRCID -> 223022	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 11226	PERF. 9006 - 10249
06	339 N	339	-0-	-0-		-0-	339 2		N	-0-			-0-		
07	302 N	302	-0-	-0-		-0-	302 2		N	-0-			-0-		
08	301 N	301	-0-	-0-		-0-	301 2		N	-0-			-0-		
09	330 N	138	-0-	-192		-0-	138 2		N	-0-			-0-		
10	252 N	252	-0-	-0-		-0-	252 2		N	-0-			-0-		
11	300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-			N	NO RPT			-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9403 - 10296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1	692 2	N	-0-		-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60 1	762 2	N	-0-		-0-			-0-
08	713 N	518	-0-	-195	-0-	518 2		N	-0-		-0-			-0-
09	690 N	17	-0-	-673	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 2	N	-0-		-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10044 - 10082				
06	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	239 1	3045 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	204 1	2592 2	N	-0-		-0-			-0-
08	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	3343 2		N	-0-		-0-			-0-
09	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	244 1	3051 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	296 1	3453 2	N	-0-		-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10010 - 10072				
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	115 1	1464 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1395 N	820	-0-	-575	-0-	60 1	760 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005 2		N	-0-		-0-			-0-
09	1590 N	1182	-0-	-408	-0-	88 1	1094 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	102 1	1184 2	N	-0-		-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 8802 - 9435				
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	357 1	4241 2	N	-0-		-0-			20
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	360 1	4091 2	N	-0-		-0-			20
08	4433 X	4258	-0-	-175	-0-	345 1	3913 2	N	-0-		-0-			20
09	4290 X	4056	-0-	-234	-0-	361 1	3695 2	N	-0-		-0-			20
*10	4805 X	4196	-0-	-609	-0-	356 1	3840 2	N	-0-		-0-	10 6		10
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT					10
-----														
RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8943 - 10542				
06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2		N	-0-		-0-			-0-
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2		N	-0-		-0-			-0-
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		N	-0-		-0-			-0-
09	5070 X	4986	-0-	-84	-0-	4986 2		N	-0-		-0-			-0-
10	5425 X	5244	-0-	-181	-0-	5244 2		N	-0-		-0-			-0-
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 8896 - 10374				
06	2700 N	2062	-0-	-638	-0-	160 1	1902 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2511 N	2103	-0-	-408	-0-	170 1	1933 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	148 1	1673 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2070 N	1636	-0-	-434	-0-	145 1	1491 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	145 1	1561 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11056 - 11108				
06	2010 N	1597	-0-	-413	-0-	68 1	1529 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	84 1	1802 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2077 N	1516	-0-	-561	-0-	71 1	1445 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	73 1	1515 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	49 1	990 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		7	RRCID ->	224739	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9642 - 9692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	224746	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8816 - 9144
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	104	1	415	2	N	-0-	-0-
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	120	1	481	2	N	-0-	-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	98	1	444	2	N	-0-	-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	108	1	466	2	N	-0-	-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	480	1	2408	2	N	15	15
						17	9					
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	15

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		5	RRCID ->	224793	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10019 - 10143
06	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	251	1	3196	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	3348	-0-	-217	-0-	244	1	3104	2	N	-0-	-0-
08	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-	-0-
09	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	237	1	2965	2	N	-0-	-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		8	RRCID ->	225334	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8840 - 10726
06	7230 X	6903	-0-	-327	-0-	535	1	6368	2	N	-0-	-0-
07	7471 X	6408	-0-	-1063	-0-	518	1	5890	2	N	-0-	-0-
08	7471 X	6706	-0-	-765	-0-	544	1	6162	2	N	-0-	-0-
09	7230 X	5983	-0-	-1247	-0-	532	1	5451	2	N	-0-	-0-
10	7285 X	6935	-0-	-350	-0-	588	1	6347	2	N	-0-	-0-
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		4	RRCID ->	225658	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9274 - 10528
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	128	1	1526	2	N	-0-	21
07	1581 N	1068	-0-	-513	-0-	86	1	982	2	N	-0-	21
08	1519 N	670	-0-	-849	-0-	54	1	616	2	N	-0-	21
09	1530 N	509	-0-	-1021	-0-	45	1	464	2	N	-0-	21
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-	11
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	11

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		6	RRCID ->	225902	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10069 - 10120
06	780 N	420	-0-	-360	-0-	31	1	389	2	N	-0-	-0-
07	961 N	373	-0-	-588	-0-	27	1	346	2	N	-0-	-0-
08	837 N	321	-0-	-516	-0-	321	2			N	-0-	-0-
09	420 N	282	-0-	-138	-0-	21	1	261	2	N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5970 X	5956	-0-	-14	-0-	249 1	5707 2	N	-0-	-0-
07	6169 X	5916	-0-	-253	-0-	5916 2		N	-0-	-0-
08	6169 X	5384	-0-	-785	-0-	5384 2		N	-0-	-0-
09	5970 X	5030	-0-	-940	-0-	5030 2		N	-0-	-0-
10	6169 X	5658	-0-	-511	-0-	231 1	5427 2	N	-0-	-0-
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118		
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-	-0-
08	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522 2		N	-0-	-0-
09	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	1447 2		N	-0-	-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-	-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		N	-0-	-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
06	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2683 2		N	-0-	-0-
07	3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2773 2		N	-0-	-0-
08	3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943 2		N	-0-	-0-
09	3060 X	2806	-0-	-254	-0-	2806 2		N	-0-	-0-
10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-	7
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		Y	-0-	7
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2800 2	52 9	Y	47	54
09	2520 N	1464	-0-	-1056	-0-	1464 2		Y	-0-	54
10	2046 N	1380	-0-	-666	-0-	1380 2		Y	-0-	54
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT	54
-----										
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069		
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-	-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-	-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-	-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2370 X	2120	-0-	-250	-0-	154	1	1966	2	N	-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	191	1	2426	2	N	-0-
08	2232 X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2		2	N	-0-
09	2160 X	1594	-0-	-566	-0-	118	1	1476	2	N	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	2	N	-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT
-----											
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800			
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	416	1	4713	2	N	-0-
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	359	1	4572	2	N	-0-
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	401	1	4397	2	N	-0-
09	5040 X	4910	-0-	-130	-0-	447	1	4463	2	N	-0-
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	491	1	5555	2	N	-0-
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT
-----											
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138			
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	268	1	3184	2	N	-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	276	1	3146	2	N	-0-
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	N	-0-
09	3240 X	3220	-0-	-20	-0-	286	1	2934	2	N	-0-
10	3627 X	3242	-0-	-385	-0-	275	1	2967	2	N	-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT
-----											
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774			
06	3960 X	2070	-0-	-1890	-0-	168	1	1902	2	N	-0-
07	2666 X	2231	-0-	-435	-0-	162	1	2069	2	N	-0-
08	2666 X	1985	-0-	-681	-0-	166	1	1819	2	N	-0-
09	2340 X	1933	-0-	-407	-0-	176	1	1757	2	N	-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	173	1	1958	2	N	-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT
-----											
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520			
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	126	1	829	2	N	-0-
07	1023 N	401	-0-	-622	-0-	65	1	336	2	N	-0-
08	992 N	775	-0-	-217	-0-	125	1	650	2	N	-0-
09	960 N	307	-0-	-653	-0-	48	1	259	2	N	-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	8	1	325	2	N	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT
-----											
ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2070 N	1980	-0-	-90	-0-	1980 2	N	-0-	-0-	
07	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991 2	N	-0-	-0-	
08	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964 2	N	-0-	-0-	
09	1980 N	1955	-0-	-25	-0-	1955 2	N	-0-	-0-	
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-	-0-	
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1280 2	24 9	N	22	22
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	22
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	22
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255 2		N	-0-	22
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	22
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	22
-----										
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	144 1	1711 2	N	-0-	-0-
07	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	149 1	1692 2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	158 1	1786 2	N	-0-	-0-
09	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	154 1	1579 2	N	-0-	-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	149 1	1607 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
06	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250 2		N	-0-	-0-
07	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476 2		N	-0-	-0-
08	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3459 2		N	-0-	-0-
09	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	3411 2		N	-0-	-0-
10	3534 X	3197	-0-	-337	-0-	3197 2		N	-0-	-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726		
06	390 N	225	-0-	-165	-0-	26 1	199 2	N	-0-	-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	21 1	157 2	N	-0-	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	24 1	198 2	N	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 1	236 2	N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20 1	157 2	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
06	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	2382 2	18 9	N	16	16
07	2449 N	2431	-0-	-18	-0-	2431 2		N	-0-	16
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-	16
09	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	2344 2		N	-0-	16
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2364 2	8 9	N	7	23
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT	23
-----										
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
06	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	173 1	1145 2	N	-0-	-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	211 1	1084 2	N	-0-	-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	223 1	1165 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	772	-0-	-548	-0-	121 1	651 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1055	-0-	-247	-0-	25 1	1030 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-			-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-		1034	2		N	-0-			-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	983	-0-	-217	-0-		983	2		N	-0-			-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-		964	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 8586 - 10034				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
-----															
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474				
06	1950	N	1795	-0-	-155	-0-		1795	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-		1880	2		N	-0-			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	2		N	-0-			-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-		2147	2		N	-0-			-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 9164 - 9184				
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-		3702	2	22 9	N	20			20
07	4464	X	3932	-0-	-532	-0-		3932	2		N	-0-			20
08	4464	X	3627	-0-	-837	-0-		3627	2		N	-0-			20
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-		4031	2		N	-0-			20
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		3971	2		N	-0-			20
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			20
-----															
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8730 - 11080				
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-		1887	2	20 9	N	18			18
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		1937	2		N	-0-			18
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		2063	2		N	-0-			18
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	2		N	-0-			18
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		1917	2		N	-0-			18
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			18
-----															
SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9832 - 9880				
06	7620	X	7288	-0-	-332	-0-		959	1	6329 2	Y	-0-			-0-
07	7874	X	6862	-0-	-1012	-0-		1117	1	5745 2	Y	-0-			-0-
08	7874	X	6856	-0-	-1018	-0-		1103	1	5753 2	Y	-0-			-0-
09	7290	X	7224	-0-	-66	-0-		1135	1	6089 2	Y	-0-			-0-
10	7533	X	955	-0-	-6578	-0-		23	1	932 2	Y	-0-			-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT	-0-	
-----											
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633			
06	4320 X	3880	-0-	-440	-0-	162	1	3718	2	Y	-0-
07	4278 X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2			Y	-0-
08	4278 X	2651	-0-	-1627	-0-	2651	2			Y	-0-
09	4140 X	3143	-0-	-997	-0-	3143	2			Y	-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	164	1	3858	2	Y	-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT
-----											
J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554			
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-
09	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT
-----											
GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540			
06	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	710	1	5538	2	N	-0-
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	738	1	5622	2	N	-0-
08	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	621	1	5236	2	N	-0-
09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	466	1	5066	2	N	-0-
10	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	675	1	5183	2	N	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT
-----											
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816			
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	21	1	273	2	N	23
						25	9				
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT
-----											
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	255 2	7 9	N	6		6
07	248 N	41	-0-	-207	-0-	41 2		N	-0-		6
08	341 N	58	-0-	-283	-0-	58 2		N	-0-		6
09	270 N	71	-0-	-199	-0-	71 2		N	-0-		6
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		6
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		6
-----											
SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024
06	9750 X	9570	-0-	-180	-0-	1259 1	8311 2	Y	-0-		-0-
07	9951 X	9557	-0-	-394	-0-	1556 1	8001 2	Y	-0-		-0-
08	10075 X	9549	-0-	-526	-0-	1536 1	8013 2	Y	-0-		-0-
09	9750 X	8507	-0-	-1243	-0-	1336 1	7171 2	Y	-0-		-0-
10	10075 X	6933	-0-	-3142	-0-	167 1	6766 2	Y	-0-		-0-
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170
06	9750 X	8996	-0-	-754	-0-	8996 2		N	-0-		-0-
07	10075 X	9747	-0-	-328	-0-	9747 2		N	-0-		-0-
08	10075 X	9827	-0-	-248	-0-	9827 2		N	-0-		-0-
09	9330 X	9030	-0-	-300	-0-	9030 2		N	-0-		-0-
10	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878 2		N	-0-		-0-
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9842 - 9900
06	7890 X	7617	-0-	-273	-0-	1002 1	6615 2	Y	-0-		-0-
07	8153 X	7603	-0-	-550	-0-	1238 1	6365 2	Y	-0-		-0-
08	7843 X	7519	-0-	-324	-0-	1209 1	6310 2	Y	-0-		-0-
09	7620 X	7174	-0-	-446	-0-	1127 1	6047 2	Y	-0-		-0-
10	7874 X	5090	-0-	-2784	-0-	123 1	4967 2	Y	-0-		-0-
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7770 - 9953
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2580 N	2343	-0-	-237	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2475	-0-	-5	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2276	-0-	-64	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2	N	-0-		-0-
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651		
06	6330 X	4880	-0-	-1450	-0-	4880 2	Y	-0-		-0-
07	6541 X	4818	-0-	-1723	-0-	4818 2	Y	-0-		-0-
08	6541 X	5032	-0-	-1509	-0-	5032 2	Y	-0-		-0-
09	5670 X	5107	-0-	-563	-0-	5107 2	Y	-0-		-0-
10	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	4945 2	Y	-0-		-0-
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100		
06	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259 2	N	-0-		-0-
07	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849 2	N	-0-		-0-
08	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11707 2	N	-0-		-0-
09	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091 2	N	-0-		-0-
10	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939 2	N	-0-		-0-
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192		
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80 1	1014 2	N	-0-	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	74 1	939 2	N	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	61 1	766 2	N	-0-	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	84 1	974 2	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114		
06	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	3205 2		N	-0-	-0-
07	3534 X	3350	-0-	-184	-0-	3350 2		N	-0-	-0-
08	3534 X	3165	-0-	-369	-0-	3165 2		N	-0-	-0-
09	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	3111 2		N	-0-	-0-
10	3348 X	3089	-0-	-259	-0-	3089 2		N	-0-	-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	312	-0-	312	-0-	312 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	675	-0-	675	-0-	987 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	680	-0-	680	-0-	1667 2		N	-0-	-0-
10	2404 X	737	-0-	-1667	-0-	737 2		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	725 1	9241 2	N	14		14
07	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	15 9					
08	10199 X	9983	-0-	-216	-0-	793 1	10077 2	N	-0-		14
09	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	9983 2		N	-0-		14
10	DLQ G-10	11059	-0-	11059	11059	779 1	9724 2	N	-0-		14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11059	875 1	10184 2	N	-0-		14
								N	NO RPT		14
-----											
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226			
06	2280 N	2025	-0-	-255	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
08	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-		-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536			
06	3930 X	2020	-0-	-1910	-0-	1987 2	33 9	Y	30		204
07	4061 X	3258	-0-	-803	-0-	3161 2	97 9	Y	88	190 1	102
08	3751 X	2626	-0-	-1125	-0-	2623 2	3 9	Y	3		105
09	3300 X	2360	-0-	-940	-0-	2244 2	116 9	Y	105	176 1	34
10	3348 X	2274	-0-	-1074	-0-	2260 2	14 9	Y	13		47
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		47
-----											
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
06	3390 X	3314	-0-	-76	-0-	241 1	3073 2	N	-0-		55
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	256 1	3250 2	N	-0-		55
08	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472 2		N	-0-		55
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	260 1	3251 2	N	-0-		55
10	DLQ G-10	3533	-0-	3533	3533	279 1	3254 2	N	-0-		55
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3533			N	NO RPT		55
-----											
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750			
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
09	2250 N	1019	-0-	-1231	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	711 2	24 9	N	22		22
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	715 2		N	-0-		22
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2		N	-0-		22
09	750 N	663	-0-	-87	-0-	663 2		N	-0-		22
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		22
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		22



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1490 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3118	-0-	18	18	3118 2	N	-0-		-0-
09	2347 N	2329	-0-	-18	-0-	2329 2	N	-0-		-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
06	2850 N	2704	-0-	-146	-0-	2704 2	N	-0-		-0-
07	2821 N	2759	-0-	-62	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
08	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	2737 2	N	-0-		-0-
09	2700 N	2678	-0-	-22	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	115 1	1465 2	N	-0-	-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	123 1	1559 2	N	-0-	-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	119 1	1484 2	N	-0-	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	129 1	1508 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
06	1770 N	1346	-0-	-424	-0-	98 1	1248 2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	121 1	1537 2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	121 1	1504 2	N	-0-	-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	132 1	1537 2	N	-0-	-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720		
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1147 2	7 9	N	6	6
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 2		N	-0-	6
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	6
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-	6
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-	6
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		6
-----										
3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052		
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
08	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451 2		N	-0-	-0-
09	1530 N	853	-0-	-677	-0-	853 2		N	-0-	-0-
10	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	36 1	1462 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VARAL RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 247400		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4590 X	4023	-0-	-567	-0-	529	1	3494	2	Y	-0-
07	4650 X	639	-0-	-4011	-0-	104	1	535	2	Y	-0-
08	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT
-----											
BRAVO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 248465		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216			
06	11850 X	11795	-0-	-55	-0-	11795	2			N	-0-
07	12214 X	11957	-0-	-257	-0-	11957	2			N	-0-
08	12214 X	11725	-0-	-489	-0-	11725	2			N	-0-
09	11820 X	7602	-0-	-4218	-0-	7602	2			N	-0-
10	12183 X	8321	-0-	-3862	-0-	201	1	8120	2	N	-0-
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT
-----											
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484			
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-
07	3100 N	3510	-0-	410	-0-	3510	2			N	-0-
08	2939 N	2529	-0-	-410	-0-	2529	2			N	-0-
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-
10	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT
-----											
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208			
06	6090 X	5915	-0-	-175	-0-	248	1	5667	2	N	-0-
07	6231 X	5857	-0-	-374	-0-	5857	2			N	-0-
08	6231 X	5509	-0-	-722	-0-	5509	2			N	-0-
09	6030 X	5422	-0-	-608	-0-	5422	2			N	-0-
10	6138 X	5863	-0-	-275	-0-	239	1	5624	2	N	-0-
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT
-----											
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594			
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-
09	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT
-----											
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620			
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-
08	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-
10	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT
-----											
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392			
06	3540 X	3270	-0-	-270	-0-	137	1	3133	2	Y	-0-
07	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			Y	-0-
08	3503 X	3157	-0-	-346	-0-	3157	2			Y	-0-
09	3390 X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2			Y	-0-
10	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	135	1	3174	2	Y	-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		3
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-		3
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		3
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		3
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-		2
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440
06	6060 X	5222	-0-	-838	-0-	219 1	5003 2	N	-0-		1
07	5611 X	5206	-0-	-405	-0-	5206 2		N	-0-		1
08	5611 X	5100	-0-	-511	-0-	5100 2		N	-0-		1
09	5430 X	4859	-0-	-571	-0-	4859 2		N	-0-		1
10	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	210 1	4940 2	N	-0-		1
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		1
-----											
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 9633 - 9667
06	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	285 1	6518 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6517	-0-	-489	-0-	6517 2		N	-0-		-0-
08	7068 X	6441	-0-	-627	-0-	6441 2		N	-0-		-0-
09	6840 X	6281	-0-	-559	-0-	6281 2		N	-0-		-0-
10	7068 X	6707	-0-	-361	-0-	273 1	6434 2	N	-0-		-0-
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF. 8994 - 11880
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 5500 - 10353
06	2040 X	1335	-0-	-705	-0-	1335 2		Y	-0-		15
07	2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128 2		Y	-0-		15
08	2821 X	1934	-0-	-887	-0-	1934 2		Y	-0-		15
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-		15
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-		15
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9155 - 9185
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29 1	189 2	Y	-0-		-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	123 1	634 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	24 1	126 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	16 1	84 2	Y	-0-		-0-
10	744 X	378	-0-	-366	-0-	9 1	369 2	Y	-0-		-0-
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	20130 X	17444	-0-	-2686	-0-	730	1	16714	2	Y	-0-
07	19158 X	17865	-0-	-1293	-0-	17865	2			Y	-0-
08	19158 X	16384	-0-	-2774	-0-	16384	2			Y	-0-
09	18270 X	16963	-0-	-1307	-0-	16963	2			Y	-0-
10	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	701	1	16499	2	Y	-0-
11	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT
-----											
DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	3	N	-0-
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	145	1	2862	3	N	-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	165	1	2713	3	N	-0-
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	169	1	2726	3	N	-0-
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	167	1	2737	3	N	-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT
-----											
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794			
06	26790 X	22956	-0-	-3834	-0-	961	1	21995	2	Y	-0-
07	25203 X	22101	-0-	-3102	-0-	22101	2			Y	-0-
08	25172 X	21593	-0-	-3579	-0-	21593	2			Y	-0-
09	24030 X	20747	-0-	-3283	-0-	20747	2			Y	-0-
10	21855 X	21764	-0-	-91	-0-	887	1	20877	2	Y	-0-
11	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT
-----											
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689			
06	49560 X	48342	-0-	-1218	-0-	2024	1	46318	2	Y	-0-
07	51212 X	47464	-0-	-3748	-0-	47464	2			Y	-0-
08	51212 X	47319	-0-	-3893	-0-	47319	2			Y	-0-
09	45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	45251	2			Y	-0-
10	46852 X	46852	-0-	-0-	-0-	1911	1	44941	2	Y	-0-
11	48330 X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					Y	NO RPT
-----											
Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126			
06	3570 X	3486	-0-	-84	-0-	146	1	3340	2	N	-0-
07	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2			N	-0-
08	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	2991	2			N	-0-
09	3780 X	2899	-0-	-881	-0-	2899	2			N	-0-
10	3565 X	3068	-0-	-497	-0-	125	1	2943	2	N	-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT
-----											
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802			
06	12270 X	11109	-0-	-1161	-0-	465	1	10644	2	N	-0-
07	11842 X	10828	-0-	-1014	-0-	10828	2			N	-0-
08	11842 X	10410	-0-	-1432	-0-	10410	2			N	-0-
09	11100 X	9986	-0-	-1114	-0-	9986	2			N	-0-
10	11470 X	10589	-0-	-881	-0-	432	1	10157	2	N	-0-
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	106	1	2414	2	N	-0-	-0-
07	2666 N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-	-0-
08	2635 N	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-	-0-
09	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-	-0-
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	100	1	2348	2	N	-0-	-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8320 - 9778		
06	12750 X	11380	-0-	-1370	-0-	475	1	10863	2	N	38	111
						42	9					
07	12338 X	11035	-0-	-1303	-0-	11033	2	2	9	N	2	113
08	12338 X	10695	-0-	-1643	-0-	10681	2	14	9	N	13	126
09	11850 X	10341	-0-	-1509	-0-	10333	2	8	9	N	7	133
10	11594 X	10872	-0-	-722	-0-	443	1	10412	2	N	15	148
						17	9					
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT	148
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134		PERF. 7578 - 9530		
ALEXANDER "A"		WELL #: 1										
06	18330 X	16551	-0-	-1779	-0-	673	1	15854	2	N	22	109
						24	9					
07	18941 X	17053	-0-	-1888	-0-	673	1	16372	2	N	7	116
						8	9					
08	18941 X	14160	-0-	-4781	-0-	629	1	13528	2	N	3	119
						3	9					
09	17640 X	13460	-0-	-4180	-0-	629	1	12820	2	N	10	129
						11	9					
10	17081 X	15709	-0-	-1372	-0-	612	1	15097	2	N	-0-	129
11	16530 X	14420	-0-	-2110	-0-	592	1	13828	2	N	-0-	129
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244		PERF. 8183 - 10006		
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	165	1	3409	2	N	-0-	-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	165	1	3950	2	N	-0-	-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	160	1	3360	2	N	-0-	-0-
09	3390 X	3009	-0-	-381	-0-	155	1	2854	2	N	-0-	-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	165	1	4038	2	N	-0-	-0-
*11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	160	1	3929	2	N	-0-	-0-
-----												
MENDOZA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 250087		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 13289		PERF. 11805 - 12012		
06	6990 X	6191	-0-	-799	-0-	214	1	5977	2	N	-0-	21
07	7409 X	5618	-0-	-1791	-0-	166	1	5452	2	N	-0-	21
08	7409 X	6047	-0-	-1362	-0-	214	1	5833	2	N	-0-	21
09	7170 X	6039	-0-	-1131	-0-	194	1	5845	2	N	-0-	21
10	6851 X	5646	-0-	-1205	-0-	200	1	5446	2	N	-0-	21
11	6180 X	5582	-0-	-598	-0-	28	1	5554	2	N	-0-	21
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 255119		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 13348		PERF. 12008 - 13198		
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	45	1	902	2	N	-0-	-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	754	-0-	-269	-0-	24	1	730	2	N	-0-	-0-
09	960 N	870	-0-	-90	-0-	28	1	842	2	N	-0-	-0-
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	45	1	781	2	N	-0-	-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.				630591							
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8246	- 10002		
06	5220 X	4634	-0-	-586	-0-	4634 2	N	-0-			-0-
07	5394 X	5109	-0-	-285	-0-	5109 2	N	-0-			-0-
08	5177 X	4337	-0-	-840	-0-	4337 2	N	-0-			-0-
09	4770 X	3869	-0-	-901	-0-	3869 2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4346	-0-	-769	-0-	4346 2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4112	-0-	-838	-0-	4112 2	N	-0-			-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277							
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618		
06	0 W	6059	-0-	6059	21090	6059 2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3837	-0-	3837	24927	3837 2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6652	-0-	6652	31579	6652 3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	35065	3486 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6722	-0-	6722	41787	6722 2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7927	-0-	7927	49714	7927 2	N	-0-			-0-
URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774		
06	0 W	1782	-0-	1782	6225	1782 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2358	-0-	-742	5483	2358 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1386	-0-	-1714	3769	1386 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	1775	-0-	-1225	2544	1775 2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	2401	-0-	-699	1845	2401 2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	1896	-0-	-1104	741	1896 2	N	-0-			-0-
URIBE				WELL #: 5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716		
06	0 W	1070	-0-	1070	3449	1070 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1319	-0-	-1781	1668	1319 2	N	-0-			-0-
08	2869 N	1201	-0-	-1668	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.				945936										
VELENO RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8310 X	7932	-0-	-378	-0-	573 1	7359 3	N		-0-			-0-
07		8587 X	7887	-0-	-700	-0-	565 1	7322 3	N		-0-			-0-
08		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	758 1	8125 3	N		-0-			-0-
09		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	553 1	7390 3	N		-0-			-0-
10		8184 X	8067	-0-	-117	-0-	564 1	7503 3	N		-0-			-0-
11		8130 X	7705	-0-	-425	-0-	540 1	7165 3	N		-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9728 - 9754	
06		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	316 1	4065 3	N		-0-			-0-
07		4371 X	4148	-0-	-223	-0-	297 1	3851 3	N		-0-			-0-
08		4371 X	4233	-0-	-138	-0-	361 1	3872 3	N		-0-			-0-
09		4230 X	4213	-0-	-17	-0-	293 1	3920 3	N		-0-			-0-
10		4526 X	4277	-0-	-249	-0-	299 1	3978 3	N		-0-			-0-
11		4380 X	3966	-0-	-414	-0-	278 1	3688 3	N		-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775	
06		1050 N	984	-0-	-66	-0-	71 1	913 3	N		-0-			-0-
07		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	73 1	942 3	N		-0-			-0-
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	87 1	927 3	N		-0-			-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	65 1	875 3	N		-0-			-0-
10		1023 N	955	-0-	-68	-0-	67 1	888 3	N		-0-			-0-
11		990 N	909	-0-	-81	-0-	64 1	845 3	N		-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831	
06		3030 X	2615	-0-	-415	-0-	189 1	2426 3	N		-0-			-0-
07		3131 X	2701	-0-	-430	-0-	194 1	2507 3	N		-0-			-0-
08		3131 X	2854	-0-	-277	-0-	244 1	2610 3	N		-0-			-0-
09		2850 X	2682	-0-	-168	-0-	187 1	2495 3	N		-0-			-0-
10		2759 X	2698	-0-	-61	-0-	189 1	2509 3	N		-0-			-0-
11		2700 X	2290	-0-	-410	-0-	160 1	2130 3	N		-0-			-0-
-----														
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010	
06		4200 X	3682	-0-	-518	-0-	266 1	3416 3	N		-0-			-0-
07		4278 X	3763	-0-	-515	-0-	270 1	3493 3	N		-0-			-0-
08		4185 X	3995	-0-	-190	-0-	341 1	3654 3	N		-0-			-0-
09		4020 X	3750	-0-	-270	-0-	261 1	3489 3	N		-0-			-0-
10		3875 X	3388	-0-	-487	-0-	237 1	3151 3	N		-0-			-0-
*11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	278 1	3697 3	N		-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722	
06		7320 X	6910	-0-	-410	-0-	499 1	6411 3	N		-0-			-0-
07		7564 X	7157	-0-	-407	-0-	513 1	6644 3	N		-0-			-0-
08		7440 X	7211	-0-	-229	-0-	616 1	6595 3	N		-0-			-0-
09		7170 X	6881	-0-	-289	-0-	479 1	6402 3	N		-0-			-0-
10		7161 X	7051	-0-	-110	-0-	493 1	6558 3	N		-0-			-0-
11		6930 X	6822	-0-	-108	-0-	478 1	6344 3	N		-0-			-0-
-----														
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898	
06		3210 X	2959	-0-	-251	-0-	214 1	2745 3	N		-0-			-0-
07		3317 X	3068	-0-	-249	-0-	220 1	2848 3	N		-0-			-0-
08		3317 X	3080	-0-	-237	-0-	263 1	2817 3	N		-0-			-0-
09		3210 X	2963	-0-	-247	-0-	206 1	2757 3	N		-0-			-0-
10		3317 X	3075	-0-	-242	-0-	215 1	2860 3	N		-0-			-0-
11		2970 X	2877	-0-	-93	-0-	201 1	2676 3	N		-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1220 N	1220	-0-	-0-	88	1	1132	3	N	-0-	-0-
07		1329 N	1329	-0-	-0-	95	1	1234	3	N	-0-	-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0-	112	1	1203	3	N	-0-	-0-
09		1253 N	1253	-0-	-0-	87	1	1166	3	N	-0-	-0-
10		1333 N	1264	-0-	-69	88	1	1176	3	N	-0-	-0-
11		1260 N	1184	-0-	-76	83	1	1101	3	N	-0-	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)				29801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

EXSUN (WILCOX 7900)				29801 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC				566530								
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		2 A	RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	76
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	76
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	76
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	76
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	76
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	76
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY)				30079 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		12210 X	10387	-0-	-1823	5926	1	4377	2	Y	76	72 1 83
07		12617 X	10609	-0-	-2008	5129	1	5406	2	Y	67	62 1 88
08		12524 X	11163	-0-	-1361	5670	1	5393	2	Y	91	84 1 95
09		12120 X	7772	-0-	-4348	2776	1	4852	2	Y	131	139 1 87
10		12524 X	6654	-0-	-5870	2988	1	3631	2	Y	32	37 1 82
11		10800 X	3760	-0-	-7040	2790	1	956	2	Y	13	14 9 95

FALCON				30079 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FALCON		WELL #:		2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		7080 X	5868	-0-	-1212	2435	1	3295	2	Y	125	120 1 70
07		7006 X	6509	-0-	-497	3099	1	3267	2	Y	130	124 1 76
08		7068 X	6648	-0-	-420	3344	1	3181	2	Y	112	106 1 82
09		6840 X	4760	-0-	-2080	1712	1	2993	2	Y	50	53 1 79
10		7068 X	5097	-0-	-1971	2234	1	2714	2	Y	135	158 1 56
11		6420 X	5403	-0-	-1017	3941	1	1350	2	Y	102	112 9 158



FALCON LAKE, E. BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		30084 100 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) ACOCK OPERATING LIMITED SALINAS		30084 200 003596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.	12552 - 16590		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SALINAS		WELL #:	2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	15861 - 15964		
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

  

GARCIA, FINITA		WELL #:	1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.	13392 - 13410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

  

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180		
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	1287	1	5315	2	N	-0-		-0-
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	1348	1	5484	2	N	-0-		-0-
08	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1363	1	5622	2	N	-0-		-0-
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	1328	1	5540	2	N	-0-		-0-
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	1382	1	5678	2	N	-0-		-0-
*11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	1323	1	5165	2	N	-0-		-0-

  

VELA-LOPENO		WELL #:	1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608																	
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	125	1	507	3	N	-0-					-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	131	1	490	3	N	-0-					-0-
08		620 N	568	-0-	-52	-0-	139	1	429	3	N	-0-					-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	520	3	N	-0-					-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	117	1	406	3	N	-0-					-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866																	
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	3	N	-0-					-0-
07		496 N	393	-0-	-103	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-
08		682 N	543	-0-	-139	-0-	133	1	410	3	N	-0-					-0-
09		690 N	569	-0-	-121	-0-	116	1	453	3	N	-0-					-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	119	1	410	3	N	-0-					-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149																	
06		8940 X	2429	-0-	-6511	-0-	81	1	2348	2	N	-0-					-0-
07		5208 X	2569	-0-	-2639	-0-	85	1	2484	2	N	-0-					-0-
08		4495 X	3650	-0-	-845	-0-	221	1	3429	2	N	-0-					-0-
*09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	97	1	3067	2	N	-0-					-0-
*10		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	80	1	2579	2	N	-0-					-0-
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152																	
06		31590 X	28374	-0-	-3216	-0-	971	1	27403	2	N	-0-					-0-
07		32643 X	32194	-0-	-449	-0-	1097	1	31097	2	N	-0-					-0-
08		31868 X	31311	-0-	-557	-0-	1923	1	29388	2	N	-0-					-0-
*09		30840 X	28912	-0-	-1928	-0-	918	1	27994	2	N	-0-					-0-
10		31930 X	30547	-0-	-1383	-0-	955	1	29592	2	N	-0-					-0-
11		30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268																	
06		3120 X	2831	-0-	-289	-0-	94	1	2737	2	N	-0-					-0-
07		3038 X	3010	-0-	-28	-0-	100	1	2910	2	N	-0-					-0-
08		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	181	1	2808	2	N	-0-					-0-
*09		2850 X	2775	-0-	-75	-0-	85	1	2690	2	N	-0-					-0-
10		3007 X	2746	-0-	-261	-0-	83	1	2663	2	N	-0-					-0-
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	56	1	1630	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	61	1	1771	2	N	-0-			-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	2	N	-0-			-0-
*09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	2	N	-0-			-0-
*10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432														
06	2520 #	2243	-0-	-277	-0-	437	1	1806	2	N	-0-			-0-
07	2604 #	2212	-0-	-392	-0-	436	1	1776	2	N	-0-			-0-
08	2573 #	2159	-0-	-414	-0-	421	1	1738	2	N	-0-			-0-
09	2460 #	2062	-0-	-398	-0-	399	1	1663	2	N	-0-			-0-
10	2418 #	2033	-0-	-385	-0-	398	1	1635	2	N	-0-			-0-
11	2250 #	1804	-0-	-446	-0-	368	1	1436	2	N	-0-			-0-
-----														
VISION OIL AND GAS LLC 886198														
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13														
06	3420 X	2779	-0-	-641	-0-	552	1	2227	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	2887	-0-	-492	-0-	609	1	2278	3	N	-0-			-0-
08	3379 X	2692	-0-	-687	-0-	662	1	2030	3	N	-0-			-0-
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	679	1	2661	3	N	-0-			-0-
10	3379 X	2185	-0-	-1194	-0-	492	1	1693	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586														
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	108	1	435	3	N	-0-			-0-
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	97	1	364	3	N	-0-			-0-
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	92	1	283	3	N	-0-			-0-
09	540 N	384	-0-	-156	-0-	78	1	306	3	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	90	1	308	3	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488														
06	8700 X	7135	-0-	-1565	-0-	1416	1	5719	3	N	-0-			-0-
07	9052 X	7148	-0-	-1904	-0-	1510	1	5638	3	N	-0-			-0-
08	9052 X	7177	-0-	-1875	-0-	1764	1	5413	3	N	-0-			-0-
09	8760 X	7438	-0-	-1322	-0-	1514	1	5924	3	N	-0-			-0-
10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1531	1	5268	3	N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.//		30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231														
WORLEY, R.J. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)		30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313														
ZAPATA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOW-END OIL LLC		510360														
GONZALEZ, GRACIELA		WELL #: 1		RRCID -> 211445		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002														
ZAPATA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FALFURRIAS (FRIO 7250)		30090 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107														
WRIGHT, W. P.		WELL #: 3		RRCID -> 198134		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432								
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					43
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					43
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					43
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					43
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					43
RUSSEL N.L.		WELL #: 2		RRCID -> 211229		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

-----																
FALFURRIAS (FRIO 7360)			30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107													
WRIGHT, W. P.			WELL #: 2		RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 7420 - 7440					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FALFURRIAS (FRIO 7640)			30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107													
RUSSEL			WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7524 - 7540					
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-				85
07		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-				85
08		620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-				85
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-				85
10		527 N	251	-0-	-276	-0-	251	3			N	-0-				85
11		480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-				85
-----																
FALFURRIAS (GARZA)			30090 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107													
RUSSELL, N. L.			WELL #: 2		RRCID -> 208841		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7850 - 7870					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711													
SHARP, A. A.			WELL #: 6		RRCID -> 010290		COMPL. DATE 11/22/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FALFURRIAS (NAOMI 7100)			30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107													
RUSSELL, N.L.			WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7167 - 7176					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (NAOMI 7100) //CONT.// 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS											
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711											
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS											
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085											
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A											
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11 9	N	10	119
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7 9	N	6	125
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6 9	N	5	130
09	1080 N	946	-0-	-134	-0-	914	2	32 9	N	29	159
10	1054 N	389	-0-	-665	-0-	389	2		N	-0-	159
11	990 N	345	-0-	-645	-0-	339	2	6 9	N	5	164
-----											
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107											
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114											
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-	127
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-	127
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3		N	-0-	127
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	127
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3		N	-0-	127
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3		N	-0-	127
-----											
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846											
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134											
06	3420 X	2961	-0-	-459	-0-	2920	3	41 9	N	37	153
07	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3078	3	30 9	N	27	7
08	3410 X	3063	-0-	-347	-0-	3027	3	36 9	N	33	40
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3101	3	28 9	N	25	65
10	3131 X	1567	-0-	-1564	-0-	1550	3	17 9	N	15	80
11	3000 X	2621	-0-	-379	-0-	2610	3	11 9	N	10	90
-----											
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220											
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	3	3 9	N	3	71
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9 9	N	8	79
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14 9	N	13	92
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	3	9 9	N	8	100
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	762	3	8 9	N	7	107
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	3	20 9	N	18	125

OIL AND GAS DIVISION

-----															
FALFURRIAS (7300)			30090 810			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107												
RUSSELL, N.L.			WELL #: 5 L			RRCID -> 133128			COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	** CODE	EOM BALANCE
-----															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUSSELL, N.L.			WELL #: 6			RRCID -> 144306			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FALFURRIAS (8000)			30090 900			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROOKS			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711												
SHARP, A. A.			WELL #: 3			RRCID -> 222396			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
-----															
FALFURRIAS (8100)			30090 920			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107												
WRIGHT - COX			WELL #: 1			RRCID -> 159937			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092			
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-			-0-
-----															
FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100)			30091 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107												
WRIGHT			WELL #: 1			RRCID -> 247398			COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
-----															
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15		

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890		PERF.14155 - 15704					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13385 - 14193							
06		17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	1601	1	15737	2	N	-0-					-0-
07		17205 X	8728	-0-	-8477	-0-	786	1	7942	2	N	-0-					-0-
08		17205 X	14709	-0-	-2496	-0-	1553	1	13156	2	N	-0-					-0-
09		14310 X	960	-0-	-13350	-0-	134	1	826	2	N	-0-					-0-
10		17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
11		17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090		PERF.13800 - 13820					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13500 - 14140							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599		PERF.16828 - 16945							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14505 - 16123							
06		8760 X	8107	-0-	-653	-0-	160	1	7947	2	N	-0-					-0-
07		9052 X	8789	-0-	-263	-0-	169	1	8620	2	N	-0-					-0-
08		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	166	1	9241	2	N	-0-					-0-
09		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	180	1	8279	2	N	-0-					-0-
10		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	178	1	9066	2	N	-0-					-0-
11		9090 X	7662	-0-	-1428	-0-	153	1	7509	2	N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MUZZA, G. P.				WELL #:	8	RRCID ->	117914	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17250	PERF.13932 - 15751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ZACHRY, H. B. CO.				WELL #:	4	RRCID ->	118365	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14870 - 16908	
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	238	1	2222	2	N	-0-		-0-
07	868 N	536	-0-	-332	-0-	56	1	480	2	N	-0-		-0-
08	686 N	493	-0-	-193	-0-	52	1	441	2	N	-0-		-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	214	1	1019	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3491	-0-	391	-0-	391	1	2901	2	N	-0-		-0-
*11	2636 N	2245	-0-	-391	-0-	401	1	1844	2	N	-0-		-0-
-----													
HINOJOSA, G. G.				WELL #:	13	RRCID ->	119105	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	17096	PERF.16325 - 16440	
06	23010 X	18819	-0-	-4191	-0-	370	1	18449	2	N	-0-		-0-
07	23777 X	21861	-0-	-1916	-0-	420	1	21441	2	N	-0-		-0-
08	23777 X	22349	-0-	-1428	-0-	394	1	21955	2	N	-0-		-0-
09	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	474	1	21734	2	N	-0-		-0-
10	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	507	1	25751	2	N	-0-		-0-
*11	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	455	1	22416	2	N	-0-		-0-
-----													
MUZZA, G. P.				WELL #:	7	RRCID ->	124110	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	15080	PERF.13760 - 13780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MUZZA, G. P.				WELL #:	4	RRCID ->	133176	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	15861	PERF.13562 - 13600	
06	11010 X	6286	-0-	-4724	-0-	608	1	5678	2	N	-0-		-0-
07	9331 X	6844	-0-	-2487	-0-	712	1	6132	2	N	-0-		-0-
08	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	1101	1	9360	2	N	-0-		-0-
09	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	1671	1	7963	2	N	-0-		-0-
10	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	1622	1	7976	2	N	-0-		-0-
11	10110 X	9043	-0-	-1067	-0-	1615	1	7428	2	N	-0-		-0-
-----													
ZACHRY, H. B. CO.				WELL #:	1	RRCID ->	139140	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	18130	PERF.14686 - 16316	
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	2	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-		-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	2	N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	2	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	2	N	-0-		-0-
-----													
ZACHRY, H. B. COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	149444	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	17939	PERF.16900 - 17590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 3	RRCID -> 150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15774	PERF.14005	- 14203		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 4	RRCID -> 163580	COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 14400	PERF.13480	- 13542		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEYENDECKER G.L.				WELL #: 5	RRCID -> 174810	COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 14446	PERF.13602	- 14161		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TREVINO, A.				WELL #: 1	RRCID -> 179016	COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 14660	PERF.13628	- 14210		
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MUZZA, G. P.				WELL #: 10	RRCID -> 181139	COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 16650	PERF.16425	- 16521		
06	55080 X	44744	-0-	-10336	-0-	880 1	43864 2	N	-0-			-0-
07	49011 X	42389	-0-	-6622	-0-	814 1	41575 2	N	-0-			-0-
08	44113 X	42838	-0-	-1275	-0-	756 1	42082 2	N	-0-			-0-
09	44730 X	39168	-0-	-5562	-0-	835 1	38333 2	N	-0-			-0-
10	46221 X	41561	-0-	-4660	-0-	803 1	40758 2	N	-0-			-0-
11	44730 X	40682	-0-	-4048	-0-	809 1	39873 2	N	-0-			-0-
-----												
G. G. HINOJOSA				WELL #: 15	RRCID -> 184344	COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 18750	PERF.17025	- 17410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TREVINO, A.				WELL #: 2	RRCID -> 184483	COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 15535	PERF.14020	- 14360		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	82 1	772 2	N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	84 1	726 2	N	-0-			-0-
08	837 N	622	-0-	-215	-0-	66 1	556 2	N	-0-			-0-
09	840 N	492	-0-	-348	-0-	85 1	407 2	N	-0-			-0-
10	806 N	446	-0-	-360	-0-	75 1	371 2	N	-0-			-0-
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	80 1	367 2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		6	RRCID ->	188524	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	190220	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17072 - 17145		
06	24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	476	1	23739	2	N	-0-	-0-	
07	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	608	1	31067	2	N	-0-	-0-	
08	27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	494	1	27498	2	N	-0-	-0-	
09	24210 X	20976	-0-	-3234	-0-	447	1	20529	2	N	-0-	-0-	
10	31682 X	20484	-0-	-11198	-0-	396	1	20088	2	N	-0-	-0-	
11	30660 X	13144	-0-	-17516	-0-	262	1	12882	2	N	-0-	-0-	
-----													
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		7	RRCID ->	191584	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	17108	PERF.13898 - 15076		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	196875	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.14958 - 16496		
06	690 N	127	-0-	-563	-0-	12	1	115	2	N	-0-	-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-	-0-	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	20	1	93	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	17	1	83	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	21	1	98	2	N	-0-	-0-	
-----													
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		8	RRCID ->	214140	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13850 - 13600		
06	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	1562	1	14599	2	N	-0-	-0-	
07	15593 X	15523	-0-	-70	-0-	1614	1	13909	2	N	-0-	-0-	
08	14880 X	9902	-0-	-4978	-0-	1042	1	8860	2	N	-0-	-0-	
09	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-	-0-	
10	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-	-0-	
11	16170 X	26	-0-	-16144	-0-	5	1	21	2	N	-0-	-0-	
-----													
MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13950 - 13960		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780 - 16885		
06	1980 X	1902	-0-	-78	-0-	38	1	1864	2	N	-0-	-0-	
07	2046 X	1878	-0-	-168	-0-	36	1	1842	2	N	-0-	-0-	
08	2263 X	2006	-0-	-257	-0-	35	1	1971	2	N	-0-	-0-	
09	2190 X	1829	-0-	-361	-0-	39	1	1790	2	N	-0-	-0-	
10	2263 X	1697	-0-	-566	-0-	33	1	1664	2	N	-0-	-0-	
11	1950 X	1509	-0-	-441	-0-	30	1	1479	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	15470 - 15574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.	16388 - 16474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.	15680 - 16104	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	N	-0-		-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2254	2	N	-0-		-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	293	1	2487	2	N	-0-		-0-
09	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	253	1	1204	2	N	-0-		-0-
10	2511 X	433	-0-	-2078	-0-	73	1	360	2	N	-0-		-0-
11	2700 X	488	-0-	-2212	-0-	87	1	401	2	N	-0-		-0-
-----													
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14590	PERF.	13984 - 14008	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.	15386 - 15634	
06	72780 X	39417	-0-	-33363	-0-	775	1	38642	2	N	-0-		-0-
07	70556 X	48590	-0-	-21966	-0-	933	1	47657	2	N	-0-		-0-
08	60177 X	60177	-0-	-0-	-0-	1061	1	59116	2	N	-0-		-0-
09	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	1068	1	49012	2	N	-0-		-0-
10	63982 X	63982	-0-	-0-	-0-	1236	1	62746	2	N	-0-		-0-
*11	69978 X	69978	-0-	-0-	-0-	1392	1	68586	2	N	-0-		-0-
-----													
ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		254264	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13684 - 13926	
06	1082 X	-0-	-0-	-1082	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264												
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-
07	1364 X	807	-0-	-557	-0-	5	1	802	2	N	-0-	-0-
08	1364 X	71	-0-	-1293	-0-	71	2			N	-0-	-0-
09	510 X	402	-0-	-108	-0-	2	1	400	2	N	-0-	-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-
11	780 X	753	-0-	-27	-0-	4	1	749	2	N	-0-	-0-
-----												
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818												
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-	-0-
-----												
FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040												
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740												
06	1470 X	599	-0-	-871	-0-	58	1	541	2	N	-0-	-0-
07	1519 X	669	-0-	-850	-0-	70	1	599	2	N	-0-	-0-
08	1457 X	640	-0-	-817	-0-	67	1	573	2	N	-0-	-0-
09	1260 X	538	-0-	-722	-0-	93	1	445	2	N	-0-	-0-
10	1302 X	591	-0-	-711	-0-	100	1	491	2	N	-0-	-0-
11	660 X	501	-0-	-159	-0-	89	1	412	2	N	-0-	-0-
-----												
MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504												
06	690 N	483	-0-	-207	-0-	47	1	436	2	N	-0-	-0-
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	52	1	449	2	N	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	2	N	-0-	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	87	1	415	2	N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	471	2	N	-0-	-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	97	1	447	2	N	-0-	-0-
-----												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454												
06	420 X	289	-0-	-131	-0-	28	1	261	2	N	-0-	-0-
07	372 X	221	-0-	-151	-0-	23	1	198	2	N	-0-	-0-
08	372 X	73	-0-	-299	-0-	8	1	65	2	N	-0-	-0-
09	300 X	73	-0-	-227	-0-	13	1	60	2	N	-0-	-0-
10	310 X	52	-0-	-258	-0-	9	1	43	2	N	-0-	-0-
11	300 X	40	-0-	-260	-0-	7	1	33	2	N	-0-	-0-
-----												
FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARMERS LIFE (2050)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARMERS LIFE (2400)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
FARMERS LIFE UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FAUSTO (LOBO)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
SANTOS												
WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	1290	N	228	-0-	-1062	-0-	14	1	213	2	N	20
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	21
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1345	2	N	21
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	20
10	1674	N	728	-0-	-946	-0-	36	1	674	2	N	36
11	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	16	1	326	2	N	35

M.M.A. CATTLE CO.												
WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	52	1	802	2	N	1
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	N	2
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2510	2	N	3
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	135	1	2158	2	N	1
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	116	1	2172	2	N	3
11	2550	N	2125	-0-	-425	-0-	222	1	1901	2	N	2

-----																
FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476																
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050																
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928																
-----																
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096																
-----																
06		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----																
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467																
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692																
-----																
06		750 N	469	-0-	-281	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-			-0-
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-			-0-
08		806 N	673	-0-	-133	-0-	-0-	35	1	638	2	N	-0-			-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-			-0-
10		651 N	631	-0-	-20	-0-	-0-	32	1	599	2	N	-0-			-0-
11		660 N	602	-0-	-58	-0-	-0-	63	1	539	2	N	-0-			-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
MAYERS		WELL #:		6	RRCID ->	170760	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8078 - 8090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-

FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8660 - 9092			
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	1	2	1			43
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	1					44
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	2	2	1			44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1			43

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186175	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8480 - 8860			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168			
06		600 N	287	-0-	-313	-0-	17	1	270	2	N	-0-			86
07		496 N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	2	N	-0-			86
08		682 N	583	-0-	-99	-0-	30	1	553	2	N	-0-			86
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-			86
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-			86
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	59	1	503	2	N	-0-			86

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 9254			
06		2700 X	509	-0-	-2191	-0-	31	1	477	2	Y	1	2	1	31
							1	9							
07		2790 X	1891	-0-	-899	-0-	89	1	1800	2	Y	2			33
							2	9							
08		2387 X	1835	-0-	-552	-0-	95	1	1738	2	Y	2	2	1	33
							2	9							
09		1890 X	345	-0-	-1545	-0-	20	1	324	2	Y	1	3	1	31
							1	9							
10		1891 N	54	-0-	-1837	-0-	3	1	50	2	Y	1			32
							1	9							
11		1770 N	1196	-0-	-574	-0-	125	1	1069	2	Y	2	1	1	33
							2	9							



FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MAYERS GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	216942	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9122 - 9136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	150	1	318	2	N	1	1
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	155	1	230	2	N	2	3
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	155	1	238	2	N	2	3
09	480 N	180	-0-	-300	-0-	150	1	29	2	N	1	1
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	155	1	167	2	N	1	2
11	390 N	168	-0-	-222	-0-	150	1	17	2	N	1	1

M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601
06	T. A.	18470	-0-	18470	585319	1103	1	17117	2	N	227	188
07	608418 X	23099	-0-	-585319	-0-	1075	1	21708	2	N	287	293
08	30155 X	19014	-0-	-11141	-0-	967	1	17772	2	N	250	114
09	28950 X	13713	-0-	-15237	-0-	795	1	12703	2	N	195	222
10	29915 X	20079	-0-	-9836	-0-	1003	1	18813	2	N	239	283
*11	22548 X	22548	-0-	-0-	-0-	2340	1	20069	2	N	126	151

FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002
06	0	14111	-0-	14111	122277	841	1	13049	2	N	201	69
07	0	14951	-0-	14951	137228	696	1	14059	2	N	178	247
08	0 W	13011	-0-	13011	150239	669	1	12303	2	N	35	58
09	0 W	9768	-0-	9768	160007	571	1	9121	2	N	69	105
10	0 W	15213	-0-	15213	175220	760	1	14242	2	N	192	117
11	0 W	15425	-0-	15425	190645	1599	1	13709	2	N	106	195

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-	-0-
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	-0-
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	-0-
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-	-0-
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	-0-
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10288 - 10296	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 X	692	-0-	-208	-0-	42 1	649 2	N	1	2 1		48
07	961 X	928	-0-	-33	-0-	1 9	883 2	N	1			49
08	1519 X	995	-0-	-524	-0-	44 1	942 2	N	2	2 1		49
09	1530 X	1280	-0-	-250	-0-	1 9	1203 2	N	2	3 1		48
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	75 1	1624 2	N	2			50
*11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	87 1	1691 2	N	2	3 1		49
						2 9						

SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10269 - 10278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8893 - 9068
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9031 - 9084
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8220 - 8232
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLLINS		WELL #:		5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8201 - 8216
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688							
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8224 - 8234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
-----											
FINLEY-WEBB (UPPER CONS)				30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4990 - 5000
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4952 - 5206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5210 - 5222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4960 - 5130	
06	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1017	1	4264	3	Y	-0-		-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	1045	1	4300	3	Y	-0-		-0-
08	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	1152	1	3948	3	Y	-0-		-0-
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	1090	1	4506	3	Y	-0-		-0-
10	5456 X	4079	-0-	-1377	-0-	850	1	3229	3	Y	-0-		-0-
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6328 - 6452	
06	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	1267	1	5313	3	Y	-0-		-0-
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	1121	1	4611	3	Y	-0-		-0-
08	5363 X	4555	-0-	-808	-0-	1029	1	3526	3	Y	-0-		-0-
09	5190 X	4718	-0-	-472	-0-	919	1	3799	3	Y	-0-		-0-
10	6789 X	2187	-0-	-4602	-0-	455	1	1732	3	Y	-0-		-0-
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	205991	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5586 - 6501	
06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	549	1	2302	3	Y	-0-		-0-
07	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	590	1	2427	3	Y	-0-		-0-
08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	659	1	2256	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3118	-0-	118	118	608	1	2510	3	Y	-0-		-0-
10	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	489	1	1858	3	Y	-0-		-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	205993	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5165 - 5180	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 205996		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	4093	-0-	1093	1352	767 1	3216 3	Y	100	181 1	132
07	3100 N	3138	-0-	38	1390	110 9	2484 3	Y	45		177
08	4289 X	2899	-0-	-1390	-0-	604 1	2193 3	Y	60		237
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	50 9					
10	3286 X	1999	-0-	-1287	-0-	66 9					
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	559 1	2307 3	Y	-0-	185 1	52
						416 1	1579 3	Y	4		56
						4 9					
								Y	NO RPT		56
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 210183		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 211521		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	304 1	1255 3	Y	-0-	-0-	
10	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	1510 1	5741 3	Y	22	22	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	NO RPT	22	
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 227542		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FITZSIMMONS, EAST (COLE)		31133 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952									
GARCIA, RAUL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 010314		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FITSZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
GARCIA, ANTONIA		WELL #:	1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4702 - 4704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FITSZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309								
ALMA 1560		WELL #:	1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 3970 - 3972	
06	9630	-0-	-0-	-9630	-0-		N	-0-		63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID ->	098025	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	7016 PERF. 4465 - 4470	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007								

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
SLICK ESTATE		WELL #:	1 L	RRCID ->	101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239 PERF. 6106 - 6154	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BLOOMBERG		15								
		WELL #:	15	RRCID ->	169435	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 6372 - 6388	
06	540 N	341	-0-	-199	-0-	45 1	296 3	Y	-0-	24
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	79 1	573 3	Y	-0-	24
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72 1	527 3	Y	-0-	24
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	73 1	517 3	Y	-0-	24
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53 1	372 3	Y	-0-	24
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70 1	504 3	Y	-0-	24

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		45								
		WELL #:	45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6310 - 6340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	136	140	1			4
09	660 N	180	-0-	-480	-0-	4	1	29	3	Y	134	136	1			2
						147	9									
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	141	139	1			4
						155	9									
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					2

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 BOBCAT OPERATING 077686  
 BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
CANTU UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5558 - 5578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
ZAMORA STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9801 - 10490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	356	1	34	2	N	-0-			7
						4222	3							
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	380	1	36	2	N	-0-			7
						4336	3							
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	327	1	32	2	N	-0-			7
						3740	3							
09	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	351	1	34	2	N	2	2	8	7
						3898	3							
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	367	1	36	2	N	4	4	8	7
						3964	3							
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	280	1	27	2	N	3	3	8	7
						3121	3							

ZAMORA-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9730 - 10179				
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	1	1	8	10
						1	9							
07	3100 N	7378	-0-	4278	4278	590	1	56	2	N	1	1	8	10
						6731	3							
08	3100 N	8288	-0-	5188	9466	660	1	64	2	N	-0-			10
						7564	3							
09	3000 N	8066	-0-	5066	14532	661	1	63	2	N	6	6	8	10
						7335	3							
10	22714 X	8182	-0-	-14532	-0-	686	1	68	2	N	8	8	8	10
						7419	3							
*11	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	788	1	76	2	N	7	7	8	10
						8785	3							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9779 - 9870				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	1280	-0-	1280	1280	104	1	10	2	N	8	8	8	-0-
						1157	3							



-----															
FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//	129692											
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 8930 - 9092				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	935	-0-	935	935	72 1	7 2		N		-0-			-0-
							856 3								
07		14B2 EXT	3663	-0-	3663	4598	293 1	28 2		N		1	1 8		-0-
							3341 3								
08		5606 X	1008	-0-	-4598	-0-	80 1	8 2		N		-0-			-0-
							920 3								
09		698 X	698	-0-	-0-	-0-	57 1	5 2		N		1	1 8		-0-
							635 3								
10		3658 X	735	-0-	-2923	-0-	61 1	6 2		N		4	4 8		-0-
							664 3								
11		3540 X	591	-0-	-2949	-0-	48 1	5 2		N		2	2 8		-0-
							536 3								
-----															
ZAMORA STATE			WELL #:	5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 8982 - 9108				
06		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	80 1	8 2		N		-0-			39
							945 3								
07		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	82 1	8 2		N		-0-			39
							938 3								
08		1147 N	1032	-0-	-115	-0-	82 1	8 2		N		-0-			39
							942 3								
09		1020 N	965	-0-	-55	-0-	79 1	8 2		N		2	2 8		39
							876 3								
10		1023 N	634	-0-	-389	-0-	53 1	5 2		N		2	2 8		39
							574 3								
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N		1	1 8		39
-----															
ZAMORA STATE			WELL #:	9	RRCID ->	220495	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8806 - 10078				
06		390 N	305	-0-	-85	-0-	23 1	2 2		N		9	9 8		28
							270 3								
07		403 N	294	-0-	-109	-0-	23 1	2 2		N		2	2 8		28
							267 3								
08		403 N	351	-0-	-52	-0-	24 1	2 2		N		41	56 1		13
							280 3								
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	2 2		N		20	20 8		13
							258 3								
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2		N		29	29 8		13
							226 3								
11		330 N	228	-0-	-102	-0-	17 1	2 2		N		21	21 8		13
							186 3								
-----															
ZAMORA STATE			WELL #:	7	RRCID ->	221635	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 8969 - 9113				
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	42 1	4 2		N		5	5 8		10
							494 3								
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	47 1	5 2		N		2	2 8		10
							541 3								
08		558 N	551	-0-	-7	-0-	44 1	4 2		N		-0-			10
							503 3								
09		540 N	402	-0-	-138	-0-	32 1	3 2		N		14	14 8		10
							352 3								
10		558 N	252	-0-	-306	-0-	19 1	2 2		N		20	20 8		10
							209 3								
11		540 N	380	-0-	-160	-0-	30 1	3 2		N		15	15 8		10
							330 3								
-----															

-----																
FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 222722			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	228 1	22 2	22 2	N	90	96 1	3 8			30
							2705 3	99 9	99 9							
07		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	223 1	21 2	21 2	N	52	1 8				81
							2550 3	57 9	57 9							
08		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	248 1	24 2	24 2	N	122	107 1				96
							2844 3	134 9	134 9							
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	242 1	23 2	23 2	N	107	149 1	5 8			49
							2690 3	118 9	118 9							
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	238 1	24 2	24 2	N	96	125 1	7 8			13
							2578 3	106 9	106 9							
*11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	254 1	25 2	25 2	N	54	5 8				62
							2829 3	59 9	59 9							
-----																
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 223276			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207				
06		13500 X	11282	-0-	-2218	-0-	869 1	82 2	82 2	N	37	59 1	11 8			36
							10290 3	41 9	41 9							
07		13547 X	10964	-0-	-2583	-0-	872 1	83 2	83 2	N	46	2 8				80
							9958 3	51 9	51 9							
08		12152 X	10919	-0-	-1233	-0-	858 1	83 2	83 2	N	140	66 1				154
							9824 3	154 9	154 9							
09		11760 X	10163	-0-	-1597	-0-	827 1	79 2	79 2	N	71	130 1	23 8			72
							9179 3	78 9	78 9							
10		12152 X	9956	-0-	-2196	-0-	828 1	82 2	82 2	N	88	88 1	34 8			38
							8949 3	97 9	97 9							
11		11280 X	9416	-0-	-1864	-0-	763 1	74 2	74 2	N	66	24 8				80
							8506 3	73 9	73 9							
-----																
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		5	RRCID -> 224080			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ZAMORA STATE			WELL #:		8	RRCID -> 224086			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186				
06		2700 N	2233	-0-	-467	-0-	172 1	16 2	16 2	N	7	7 8				7
							2037 3	8 9	8 9							
07		2356 N	2197	-0-	-159	-0-	175 1	17 2	17 2	N	2	2 8				7
							2003 3	2 9	2 9							
08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	180 1	17 2	17 2	N	63	58 1				12
							2065 3	69 9	69 9							
09		2220 N	2136	-0-	-84	-0-	174 1	17 2	17 2	N	11	11 8				12
							1933 3	12 9	12 9							
10		2201 N	2102	-0-	-99	-0-	175 1	17 2	17 2	N	17	17 8				12
							1891 3	19 9	19 9							
11		2250 N	2124	-0-	-126	-0-	172 1	17 2	17 2	N	12	12 8				12
							1922 3	13 9	13 9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)													CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC														
ZAMORA STATE														
WELL #: 10													RRCID -> 225003	
COMPL. DATE 12/12/2007													TOTAL DEPTH 10350	
PERF. 7986 - 8176														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	149 1	14 2	N	8	8 8	43			
						1767 3	9 9							
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	182 1	17 2	N	1	1 8	43			
						2081 3	1 9							
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	143 1	14 2	N	15		58			
						1637 3	17 9							
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	153 1	15 2	N	21	18 8	61			
						1696 3	23 9							
10	2294 N	1903	-0-	-391	-0-	152 1	15 2	N	86	98 1	23	26	8	
						1641 3	95 9							
11	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	124 1	12 2	N	22	20 8	25			
						1380 3	24 9							
ZAMORA STATE													WELL #: 13	
RRCID -> 225904													COMPL. DATE 05/27/2008	
TOTAL DEPTH 10625													PERF. 7306 - 8598	
06	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	128 1	12 2	N	5		54			
						1517 3	6 9							
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	139 1	13 2	N	17	2 8	69			
						1583 3	19 9							
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	181 1	18 2	N	18	73 1	14			
						2074 3	20 9							
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	147 1	14 2	N	39	16 8	37			
						1630 3	43 9							
10	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	141 1	14 2	N	39	35 8	41			
						1524 3	43 9							
11	2220 N	1647	-0-	-573	-0-	131 1	13 2	N	37	24 8	54			
						1462 3	41 9							
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST													WELL #: 6	
RRCID -> 227373													COMPL. DATE 09/21/2007	
TOTAL DEPTH 10800													PERF. 8902 - 10506	
06	9060 X	8529	-0-	-531	-0-	654 1	62 2	N	61	79 1	30	1	8	
						7746 3	67 9							
07	9207 X	8508	-0-	-699	-0-	680 1	65 2	N	-0-		30			
						7763 3								
08	8990 X	8650	-0-	-340	-0-	687 1	66 2	N	30	32 1	28			
						7864 3	33 9							
09	8670 X	8096	-0-	-574	-0-	664 1	63 2	N	3	3 8	28			
						7366 3	3 9							
10	8959 X	8256	-0-	-703	-0-	693 1	68 2	N	5	5 8	28			
						7489 3	6 9							
11	8520 X	7967	-0-	-553	-0-	646 1	63 2	N	49	3 8	74			
						7204 3	54 9							
ZAMORA STATE													WELL #: 11ST	
RRCID -> 232975													COMPL. DATE 11/25/2008	
TOTAL DEPTH 10808													PERF.10030 - 10316	
06	900 N	760	-0-	-140	-0-	58 1	6 2	N	4	4 8	66			
						692 3	4 9							
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	78 1	7 2	N	1	1 8	66			
						891 3	1 9							
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	73 1	7 2	N	-0-		66			
						840 3								
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	73 1	7 2	N	27	9 8	84			
						807 3	30 9							
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	76 1	8 2	N	13	13 8	84			
						822 3	14 9							
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	71 1	7 2	N	11	9 8	86			
						797 3	12 9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)													CNTY: STARR	
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76 1	7 2		N	19	9 8		66	
						902 3	21 9							
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	81 1	8 2		N	7	1 8		72	
						927 3	8 9							
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	83 1	8 2		N	-0-	59 1		13	
						955 3								
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	84 1	8 2		N	17	17 8		13	
						929 3	19 9							
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	83 1	8 2		N	25	25 8		13	
						901 3	28 9							
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	78 1	8 2		N	24	17 8		20	
						866 3	26 9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST													WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955	
06	2160 N	1595	-0-	-565	-0-	115 1	11 2		N	103	109 1	4 8	15	
						1356 3	113 9							
07	2263 N	1840	-0-	-423	-0-	140 1	13 2		N	76	1 8		90	
						1603 3	84 9							
08	2356 N	1655	-0-	-701	-0-	126 1	12 2		N	72	119 1		43	
						1438 3	79 9							
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	130 1	12 2		N	125	100 1	7 8	61	
						1440 3	138 9							
10	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	121 1	12 2		N	83	61 1	11 8	72	
						1311 3	91 9							
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	137 1	13 2		N	29	68 1	8 8	25	
						1533 3	32 9							

ZAMORA STATE													WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

ESCUDO OIL & GAS, LLC													254264	
YTURRIA, FRANK													WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354	
06	1530 N	1329	-0-	-201	-0-	261 1	1066 2		Y	2	190 1		174	
						2 9								
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	531 1	1122 2		Y	5			179	
						6 9								
08	DLQ G-10	1933	-0-	1933	1933	1045 1	880 2		Y	7			186	
						8 9								
09	DLQ G-10	1197	-0-	1197	3130	411 1	778 2		Y	7			193	
						8 9								
10	200 N	1789	-0-	1589	4719	457 1	959 2		Y	339	361 1		171	
						373 9								
*11	3000 N	1327	-0-	-1673	3046	383 1	942 2		Y	2			173	
						2 9								

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
VANDERPOOL		WELL #:		1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2263 N	2263	-0-	-0-	445 1	1818 2	Y		-0-			15
07		2199 N	2199	-0-	-0-	706 1	1493 2	Y		-0-			15
08		2295 N	2295	-0-	-0-	1246 1	1049 2	Y		-0-			15
09		2250 N	1256	-0-	-994	419 1	837 2	Y		-0-			15
10		2201 N	1327	-0-	-874	413 1	914 2	Y		-0-			15
11		2220 N	1698	-0-	-522	456 1	1185 2	Y		52			67
						57 9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852
MORSE		WELL #:		5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y		-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y		-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		1	RRCID ->	223290	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	5498 - 5510
CROSS		WELL #:		1	RRCID ->	223290	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	5498 - 5510
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16												

CROSS		WELL #:		2	RRCID ->	225613	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6962 - 7004
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2016 - PLUGGED 10/28/16												

CROSS		WELL #:		3	RRCID ->	229867	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8247 - 8340
06		2910 X	2807	-0-	-103	-0-	616 1	2189 2	Y	2		87
							2 9					
07		3007 X	2947	-0-	-60	-0-	632 1	2302 2	Y	12	94 0	5
							13 9					
08		T. A.	2672	-0-	2672	2672	646 1	2024 2	Y	2		7
							2 9					
09		T. A.	1974	-0-	1974	4646	520 1	1453 2	Y	1		8
							1 9					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	4646			Y	-0-	8 0	-0-
*11		4646 X	-0-	-0-	-4646	-0-			Y	-0-		-0-

CROSS		WELL #:		4	RRCID ->	230753	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8353 - 8655
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		57
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		57
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/16												

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
CROSS		WELL #: 5		RRCID -> 230904		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	239 1	850 2	Y			2			87
07	1209 N	962	-0-	-247	-0-	204 1	745 2	Y			12	94 0		5
08	T. A.	950	-0-	950	950	229 1	718 2	Y			3			8
09	T. A.	727	-0-	727	1677	192 1	535 2	Y			-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1677			Y			28	36 0		-0-
*11	1677 X	-0-	-0-	-1677	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
CROSS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 232276		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16														
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674					
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7												
06	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	684 1	9264 2	Y			72	65 1		7
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	74 1	8816 2	Y			56	52 1		11
08	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	74 1	10673 2	Y			38	42 1		7
09	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	1968 1	8654 2	Y			39	33 1		13
10	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11855 2	9 9	Y			8	9 1		12
11	9360 X	9171	-0-	-189	-0-	752 1	8419 2	Y			-0-			12
-----														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873					
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	453 1	6131 2	Y			72	65 1		7
07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	51 1	6113 2	Y			26	24 1		9
08	6975 X	5787	-0-	-1188	-0-	40 1	5705 2	Y			38	42 1		5
09	6660 X	5253	-0-	-1407	-0-	965 1	4246 2	Y			38	33 1		10
10	6882 X	5581	-0-	-1301	-0-	5559 2	22 9	Y			20	20 1		10
11	6660 X	4891	-0-	-1769	-0-	399 1	4472 2	Y			18	20 1		8
-----														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066					
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	60 1	817 2	Y			-0-			19
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	9 1	1075 2	Y			-0-			19
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	5 1	768 2	Y			-0-			19
09	840 N	717	-0-	-123	-0-	133 1	584 2	Y			-0-			19
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	749 2		Y			-0-			19
11	750 N	654	-0-	-96	-0-	54 1	600 2	Y			-0-			19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003				TOTAL DEPTH 11967				PERF. 9095 - 11772		
06	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9489	2	160	9	Y	145	131	1			14
07	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9000	2	76	9	Y	69	64	1			19
08	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8778	2	84	9	Y	76	84	1			11
09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8362	2	86	9	Y	78	67	1			22
10	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7949	2	47	9	Y	43	44	1			21
*11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7919	2	47	9	Y	43	47	1			17
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008				TOTAL DEPTH 11950				PERF. 9624 - 11786		
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	9	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986				TOTAL DEPTH 11886				PERF.10340 - 10407		
06	3570 X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2622	-0-	-757	-0-	2619	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2790 X	2548	-0-	-242	-0-	2497	2	51	9	Y	46	47	1			-0-
09	2700 X	2252	-0-	-448	-0-	15	1	2213	2	Y	22	16	1			6
						24	9									
10	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2228	2	70	9	Y	64	64	1			6
11	2460 N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			Y	-0-					6
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11822				PERF. 9664 - 9795		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12321				PERF. 9359 - 11349		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 11633				PERF.10461 - 11494		
06	6510 X	4090	-0-	-2420	-0-	281	1	3809	2	Y	-0-					-0-
07	6727 X	4937	-0-	-1790	-0-	41	1	4881	2	Y	14	13	1			1
						15	9									
08	5921 X	4219	-0-	-1702	-0-	29	1	4167	2	Y	21	22	1			-0-
						23	9									
09	5730 X	4602	-0-	-1128	-0-	852	1	3748	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	4929 X	4435	-0-	-494	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4770 X	4187	-0-	-583	-0-	343	1	3844	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580			PERF. 8990 - 9006		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1 353 2	Y	7	7 1	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8 9	3 1 372 2	Y	10	9 1	1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	11 9	2 1 344 2	Y	9	10 1	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 9	55 1 244 2	Y	6	5 1	1
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7 9	350 2	Y	3	3 1	1
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	2 9 179 2	Y	2	2 1	1

  

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 9744 - 10760		
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-			
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	1	Y	-0-	-0-	-0-			
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-			

  

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11987			PERF. 10050 - 11871		
06	9360 X	913	-0-	-8447	-0-	861	2	52 9	Y	47		47		
07	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10096	2	108 9	Y	98	73 1	72		
08	8897 X	8702	-0-	-195	-0-	8662	2	40 9	Y	36	67 1	41		
09	8610 X	8555	-0-	-55	-0-	58 1	8442 2	Y	50	36 1	55			
10	9455 X	8992	-0-	-463	-0-	8898	2	94 9	Y	85	124 1	16		
11	9150 X	7778	-0-	-1372	-0-	7679	2	99 9	Y	90	68 1	38		

  

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 11224			PERF. 7352 - 7523		
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47	1 638 2	Y	4	3 1	4			
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	4 9	6 1 728 2	Y	-0-	-0-	4			
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	5 1	750 2	Y	-0-	-0-	4			
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	120 1	527 2	Y	-0-	-0-	4			
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-	-0-	4			
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	45 1	505 2	Y	-0-	-0-	4			

  

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9474 - 9484		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

  

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 11998			PERF. 9166 - 9452		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			



FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11606 - 11699																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018																
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	64	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	8	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	811	-0-	-119	-0-	150	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	816	-0-	-144	-0-	67	1	749	2	Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386																
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	Y	14	13	1			5
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	15	9	465	2	Y	1	1	1			5
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	545	2	Y	2	2	1			5
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	2	9	445	2	Y	1	1	1			5
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					5
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	9	478	2	Y	1	1	1			5
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019								
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	194	1	2629	2	Y	8	7	1			29
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	23	1	2695	2	Y	7	7	1			29
08	2914 N	1843	-0-	-1071	-0-	13	1	1819	2	Y	10	11	1			28
09	2820 N	-0-	-0-	-2820	-0-	11	9			Y	-0-					28
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					28
11	1770 N	3	-0-	-1767	-0-	3	1			Y	-0-					28
-----																
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708								
06	3000 N	9075	-0-	6075	6075	623	1	8444	2	Y	7	6	1			1
07	3100 N	3067	-0-	-33	6042	26	1	3038	2	Y	3	3	1			1
08	3100 N	2729	-0-	-371	5671	19	1	2704	2	Y	5	6	1			-0-
09	8530 X	2859	-0-	-5671	-0-	528	1	2325	2	Y	5	4	1			1
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					1
11	2490 X	1999	-0-	-491	-0-	164	1	1835	2	Y	-0-					1
-----																
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3480 X	3226	-0-	-254	-0-		222	1	3004	2	Y	-0-			-0-	
07	3596 X	3337	-0-	-259	-0-		28	1	3289	2	Y	18	17	1	1	
08	3379 X	3316	-0-	-63	-0-		20	9								
09	3270 X	3112	-0-	-158	-0-		23	1	3262	2	Y	28	29	1	-0-	
10	3348 X	3143	-0-	-205	-0-		31	9							-0-	
11	3240 X	2805	-0-	-435	-0-		576	1	2536	2	Y	-0-			-0-	
							3143	2			Y	-0-			-0-	
							230	1	2575	2	Y	-0-			-0-	
-----																
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948						
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-		295	1	3999	2	Y	35	32	1	3	
07	4650 X	4571	-0-	-79	-0-		39	9								
08	4464 X	4014	-0-	-450	-0-		38	1	4507	2	Y	24	22	1	5	
09	4320 X	4154	-0-	-166	-0-		26	9								
10	4495 X	4200	-0-	-295	-0-		27	1	3962	2	Y	23	25	1	3	
11	4350 X	3035	-0-	-1315	-0-		25	9								
							767	1	3374	2	Y	12	10	1	5	
							13	9								
							4198	2		2	9	Y	2	2	1	5
							249	1	2786	2	Y	-0-			5	
-----																
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616						
06	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-		4191	2	96	9	Y	87	79	1	8	
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		4058	2	62	9	Y	56	52	1	12	
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		3898	2	56	9	Y	51	56	1	7	
09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3829	2	55	9	Y	50	43	1	14	
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		3750	2	23	9	Y	21	21	1	14	
*11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		3878	2	18	9	Y	16	17	1	13	
-----																
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8986 - 11536						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
-----																
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10018 - 10771						
06	3000 X	868	-0-	-2132	-0-		868	2			Y	-0-			-0-	
07	2852 X	870	-0-	-1982	-0-		870	2			Y	-0-			-0-	
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-		2335	2			Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3042	-0-	42	42		21	1	3021	2	Y	-0-			-0-	
10	2876 N	2834	-0-	-42	-0-		2834	2			Y	-0-			-0-	
*11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2596	2	90	9	Y	82	62	1	20	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990					
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	113 4	1536 2	Y	4	3	1		3
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	15 15	1735 2	Y	14	13	1		4
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	11 18	1589 2	Y	16	18	1		2
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	278 12	1224 2	Y	11	9	1		4
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1733 12	7 9	Y	6	6	1		4
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	116 4	1305 2	Y	4	5	1		3
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886					
06	11430 X	11338	-0-	-92	-0-	11288 2	50 9	Y	45				65
07	11532 X	11075	-0-	-457	-0-	11068 2	7 9	Y	6	4	1		67
08	11563 X	10628	-0-	-935	-0-	10628 2		Y	-0-				67
09	11190 X	10467	-0-	-723	-0-	71 1	10396 2	Y	-0-				67
10	11563 X	11426	-0-	-137	-0-	11426 2		Y	-0-	30	1		37
11	11190 X	10216	-0-	-974	-0-	10216 2		Y	-0-				37

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	2923	-0-	-467	-0-	196	1	2661	2	Y	60	54	1			6
						66	9									
07	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	26	1	3045	2	Y	56	52	1			10
						62	9									
08	3379 X	3363	-0-	-16	-0-	23	1	3256	2	Y	76	84	1			2
						84	9									
09	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	562	1	2470	2	Y	76	65	1			13
						84	9									
10	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3101	2	20	9	Y	18	19	1			12
11	3240 X	3068	-0-	-172	-0-	251	1	2810	2	Y	6	6	1			12
						7	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

06	7260 X	3837	-0-	-3423	-0-	262	1	3555	2	Y	18	16	1			10
						20	9									
07	7502 X	1616	-0-	-5886	-0-	13	1	1562	2	Y	37	34	1			13
						41	9									
08	DLQ G-10	743	-0-	743	743	5	1	695	2	Y	39	43	1			9
						43	9									
09	1861 X	1118	-0-	-743	-0-	204	1	897	2	Y	15	13	1			11
						17	9									
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3	3	1			11
*11	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	522	1	5851	2	Y	2	2	1			11
						2	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	2	Y	11	10	1			4
						12	9									
07	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	18	1	2141	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	14	1	2085	2	Y	10	10	1			4
						11	9									
09	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	360	1	1584	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	164	1	1837	2	Y	18	19	1			4
						20	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	118	1	1600	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	14	1	1714	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	9	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	276	1	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	129	1	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// 31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		//CONT.// 789662											
		WELL #:	9	RRCID ->	186123	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11200 - 11723		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44 9	Y	40		102	
07	3100 N	3714	-0-	614	614	3548	2	166 9	Y	151	112 1	141	
08	3100 N	5435	-0-	2335	2949	5219	2	216 9	Y	196	271 1	66	
09	3000 N	5032	-0-	2032	4981	33 1	4788	2	Y	192	139 1	119	
						211 9							
10	7376 X	2395	-0-	-4981	-0-	2270	2	125 9	Y	114	167 1	66	
11	4680 X	3369	-0-	-1311	-0-	3277	2	92 9	Y	84	63 1	87	
-----													
GARCIA, I. Y.		WELL #:	30	RRCID ->	186377	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10008 - 10669		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	Y	-0-			5	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	2 1	236 2	Y	10	9 1		6	
						11 9							
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	236 2	Y	11	12 1		5	
						12 9							
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39 1	173 2	Y	6	5 1		6	
						7 9							
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	Y	3	3 1		6	
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 1	230 2	Y	1	1 1		6	
						1 9							
-----													
GARCIA, I. Y.		WELL #:	25	RRCID ->	186854	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	7568 - 9806		
06	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	312 1	4223 2	Y	19	17 1		2	
						21 9							
07	4712 X	4210	-0-	-502	-0-	35 1	4161 2	Y	13	12 1		3	
						14 9							
08	4681 X	3884	-0-	-797	-0-	27 1	3845 2	Y	11	12 1		2	
						12 9							
09	4530 X	3478	-0-	-1052	-0-	642 1	2824 2	Y	11	10 1		3	
						12 9							
10	4681 X	3949	-0-	-732	-0-	3946 2	3 9	Y	3	3 1		3	
11	4530 X	3540	-0-	-990	-0-	290 1	3250 2	Y	-0-			3	
-----													
GARCIA, I. Y.		WELL #:	28	RRCID ->	187657	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9276 - 9492		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GARCIA, J. A.		WELL #:	7	RRCID ->	187849	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9140 - 9960		
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	182 1	2463 2	Y	18	16 1		2	
						20 9							
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	22 1	2661 2	Y	3	3 1		2	
						3 9							
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	19 1	2746 2	Y	5	6 1		1	
						6 9							
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	509 1	2238 2	Y	6	5 1		2	
						7 9							
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2884 2	3 9	Y	3	3 1		2	
11	2640 N	2600	-0-	-40	-0-	213 1	2384 2	Y	3	3 1		2	
						3 9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 10515			PERF. 9024 - 9134
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34 1	454 2	Y	3	3 1		-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3 9						
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	4 1	494 2	Y	14	13 1		1
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15 9						
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	3 1	484 2	Y	15	15 1		1
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17 9						
						90 1	394 2	Y	6	5 1		2
						7 9						
						490 2	3 9	Y	3	3 1		2
						37 1	411 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 11837			PERF. 9700 - 11444
06	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6301 2	9 9	Y	8	7 1		11
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6465 2	6 9	Y	5	4 1		12
08	7130 X	6280	-0-	-850	-0-	6274 2	6 9	Y	5	6 1		11
09	6900 X	6066	-0-	-834	-0-	6059 2	7 9	Y	6	5 1		12
10	7130 X	6771	-0-	-359	-0-	6768 2	3 9	Y	3	3 1		12
*11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6380 2	3 9	Y	3	3 1		12
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023			PERF. 9591 - 10716
06	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	95 1	1286 2	Y	-0-			20
07	1457 N	958	-0-	-499	-0-	8 1	938 2	Y	11	10 1		21
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	12 9						
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	11 1	1573 2	Y	15	17 1		19
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	17 9						
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	244 1	1075 2	Y	2	1 1		20
						2 9						
						998 2	2 9	Y	2	2 1		20
						107 1	1204 2	Y	2	3 1		19
						2 9						
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625			PERF.10034 - 10180
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-			1
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-			1
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 2	Y	-0-			1
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			1
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-			1
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9968			PERF. 9488 - 9528
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	53 1	725 2	Y	-0-			2
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7 1	785 2	Y	20	19 1		3
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	22 9						
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	5 1	778 2	Y	22	24 1		1
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	24 9						
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	139 1	609 2	Y	13	11 1		3
						14 9						
						838 2	7 9	Y	6	6 1		3
						61 1	680 2	Y	6	7 1		2
						7 9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8896 - 9026						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8008 X	8008	-0-	-0-	548	1	7420	2	Y	36	33	1			9
07		7843 X	7487	-0-	-356	40	9	7372	2	Y	48	44	1			13
08		7719 X	7494	-0-	-225	62	1	7384	2	Y	54	60	1			7
09		7470 X	6831	-0-	-639	53	9	5504	2	Y	69	59	1			17
10		7719 X	6684	-0-	-1035	51	1	44	9	Y	40	41	1			16
11		7470 X	5643	-0-	-1827	76	9	5147	2	Y	34	43	1			7
						1251	1									
						37	9									

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770		PERF. 11339 - 11410						
06		16548 X	3286	-0-	-13262	3286	2	100	9	Y	-0-					9
07		4185 X	3172	-0-	-1013	3072	2	118	9	Y	91	84	1			16
08		2636 X	2636	-0-	-0-	2518	2	98	9	Y	107	118	1			5
09		2674 X	2674	-0-	-0-	2576	2	45	9	Y	89	76	1			18
10		2573 X	2500	-0-	-73	2455	2	42	9	Y	41	41	1			18
11		2490 X	2294	-0-	-196	2252	2	42	9	Y	38	30	1			26

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 9430 - 10777						
06		380 N	380	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					4
07		457 N	457	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	-0-					4
08		458 N	458	-0-	-0-	3	1	455	2	Y	-0-					4
09		444 N	444	-0-	-0-	82	1	362	2	Y	-0-					4
10		508 N	508	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					4
*11		274 N	274	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9597 - 11188						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9580 - 9814						
06		1830 N	1785	-0-	-45	122	1	1655	2	Y	7	6	1			1
07		1936 N	1936	-0-	-0-	8	9	1910	2	Y	9	9	1			1
08		1944 N	1944	-0-	-0-	16	1	1931	2	Y	-0-					1
09		1824 N	1824	-0-	-0-	10	9	1486	2	Y	-0-					1
10		2103 N	2103	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					1
*11		1832 N	1832	-0-	-0-	338	1	1682	2	Y	-0-					1
						2103	2			Y	-0-					1
						150	1			Y	-0-					1



FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164											
06	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	116 1 3 9	1566 2	Y	3	3 1	2
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9	1725 2	Y	10	9 1	3
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	13 1 12 9	1848 2	Y	11	12 1	2
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	317 1 10 9	1395 2	Y	9	8 1	3
10	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2		Y	-0-		3
11	1800 N	1453	-0-	-347	-0-	119 1	1334 2	Y	-0-		3
-----											
WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344											
06	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	93 1	1257 2	Y	-0-		15
07	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	13 1 21 9	1524 2	Y	19	18 1	16
08	DLQ G-10	1834	-0-	1834	1834	12 1 21 9	1801 2	Y	19	21 1	14
09	2000 N	1728	-0-	-272	1562	318 1 13 9	1397 2	Y	12	10 1	16
10	3100 N	1881	-0-	-1219	343	1874 2	7 9	Y	6	6 1	16
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294											
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11260 - 11554											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3660 X	3643	-0-	-17	-0-	249	1	3370	2	Y	22	20 1
07	3782 X	3743	-0-	-39	-0-	24	9	3680	2	Y	29	27 1
08	3782 X	3725	-0-	-57	-0-	31	1	3664	2	Y	33	36 1
09	3660 X	3492	-0-	-168	-0-	32	9	2817	2	Y	31	27 1
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	641	1	20	9	Y	18	18 1
*11	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	34	9	8744	2	Y	18	20 1
						3826	2					5
						781	1					3
						20	9					
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
06	2220 N	2187	-0-	-33	-0-	149	1	2023	2	Y	14	13 1
07	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	15	9	2168	2	Y	8	7 1
08	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	18	1	2139	2	Y	-0-	7
09	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	15	1	1634	2	Y	-0-	7
10	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	372	1				-0-	7
11	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	2123	2	1820	2	Y	-0-	7
						162	1				-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	1	1	189	2	Y	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				-0-	-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-	-0-
-----												
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699			
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	103
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	1344	-0-	1344	1344	1321	2	23	9	Y	21	21
09	2797 X	1453	-0-	-1344	-0-	352	1	1088	2	Y	12	33
						13	9					
10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	257	1	1174	2	Y	18	51
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	20	9	1332	2	Y	-0-	-0-
						318	1					
-----												
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	6676 - 6799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
SAMANO		WELL #:		52	RRCID ->	248145	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	5808 - 7740
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	88			88
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-			88
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			88

ACEVEDO				WELL #:	3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7970 - 9174
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	220	1	453	2	N	80	120
							88	9					
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	205	1	500	2	N	66	186
							73	9					
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	146	1	332	2	N	58	58
							64	9			186	1	
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	208	1	488	2	N	56	114
							62	9					
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	294	1	697	2	N	59	173
							65	9					
11	510	N	142	-0-	-368	-0-	32	1	77	2	N	30	25
							33	9			178	1	

DE FLORES, M. S.				WELL #:	7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	7952 - 9466
06	4560	X	4036	-0-	-524	-0-	393	1	3558	2	N	77	194
							85	9					
07	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	495	1	3137	2	N	60	196
							66	9			58	1	
08	DLQ	G-10	4146	-0-	4146	4146	826	1	3234	2	N	78	87
							86	9			187	1	
09	8219	X	4073	-0-	-4146	-0-	799	1	3193	2	N	74	161
							81	9					
10	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	836	1	3268	2	N	71	232
							78	9					
11	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	823	1	2842	2	N	74	113
							81	9			193	1	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	N	13	72
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	N	12	84
08	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1561	2	8	9	N	7	91
09	2940	X	1722	-0-	-1218	-0-	1647	2	75	9	N	68	159
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1326	2	17	9	N	15	174
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1392	2	11	9	N	10	169

FLORES (VICKSBURG, LOWER)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
SLICK STATE B												
WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	28260 X	15264	-0-	-12996	-0-	2000	1	13264	3	Y	-0-	306
07	28613 X	23791	-0-	-4822	-0-	2876	1	20915	3	Y	-0-	306
08	27869 X	25768	-0-	-2101	-0-	3085	1	22655	3	Y	25	331
09	29040 X	23312	-0-	-5728	-0-	2887	1	20425	3	Y	-0-	331
10	23777 X	21188	-0-	-2589	-0-	2632	1	18556	3	Y	-0-	331
11	24930 X	22162	-0-	-2768	-0-	2710	1	19452	3	Y	-0-	331
-----												
SLICK STATE 'B'												
WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FLORES (5600)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
SLICK ESTATE												
WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
BLOOMBERG, SAMUEL D.												
WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192												
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLORES (6050)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
BLOOMBERG, SAMUEL D.												
WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142												
06	1620 N	1544	-0-	-76	-0-	202	1	1340	3	Y	2	33
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	202	1	1468	3	Y	3 1	33
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	186	1	1367	3	Y	-0-	33
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	3	Y	-0-	33
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	232	1	1637	3	Y	-0-	33
11	1500 N	248	-0-	-1252	-0-	30	1	212	3	Y	5	38
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D.												
WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
FLORES, W. (PERDIDO)			31545 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861											
DIAMANTINA 40			WELL #: 1			RRCID -> 170184			COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		2640 X	1453	-0-	-1187	-0-	332 1	1121 2	N	-0-			172	
07		2666 X	1593	-0-	-1073	-0-	396 1	1197 2	N	-0-			172	
08		2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	394 1	1187 2	N	2			174	
09		1680 X	1370	-0-	-310	-0-	395 1	963 2	N	11			185	
10		1581 X	1457	-0-	-124	-0-	383 1	1074 2	N	-0-			185	
11		1530 X	1000	-0-	-530	-0-	389 1	610 2	N	1			186	
							1 9							
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
FLORES, M.			WELL #: 2			RRCID -> 103040			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
FLORES, M.			WELL #: 3			RRCID -> 105944			COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693		
06		120 X	105	-0-	-15	-0-	5 1	100 2	N	-0-			-0-	
07		186 X	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-			-0-	
08		165 X	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	N	-0-			-0-	
09		120 X	70	-0-	-50	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-	
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	-0-			-0-	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
R.M.T.			WELL #: 2			RRCID -> 151335			COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858		
06		480 N	340	-0-	-140	-0-	15 1	325 2	N	-0-	1 1		-0-	
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	469 2	N	-0-			-0-	
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	N	-0-			-0-	
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	14 1	292 2	N	-0-			-0-	
10		496 N	267	-0-	-229	-0-	13 1	254 2	N	-0-			-0-	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
RAMIREZ, ABEL			WELL #: 2			RRCID -> 162442			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400		
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	149 1	3350 2	N	-0-			-0-	
07		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	160 1	3443 2	N	-0-			-0-	
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	161 1	3273 2	N	-0-			-0-	
09		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	153 1	3165 2	N	-0-			-0-	
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	159 1	3221 2	N	-0-			-0-	
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
RAMIREZ, ABEL			WELL #: 3			RRCID -> 164337			COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528		
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	67 1	1514 2	N	-0-			-0-	
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	68 1	1463 2	N	-0-			-0-	
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	71 1	1436 2	N	-0-			-0-	
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	67 1	1392 2	N	-0-			-0-	
10		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	67 1	1363 2	N	-0-			-0-	
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-		54	1	1219	2	N	-0-		-0-
07	1426	N	1343	-0-	-83	-0-		60	1	1283	2	N	-0-		-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		75	1	1516	2	N	-0-		-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		68	1	1414	2	N	-0-		-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		77	1	1548	2	N	-0-		-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324							
06	2370	X	2136	-0-	-234	-0-		91	1	2045	2	N	-0-		-0-
07	2449	X	2243	-0-	-206	-0-		100	1	2143	2	N	-0-		-0-
08	2449	X	2054	-0-	-395	-0-		96	1	1958	2	N	-0-		-0-
09	2340	X	1780	-0-	-560	-0-		82	1	1698	2	N	-0-		-0-
10	2232	X	1765	-0-	-467	-0-		83	1	1682	2	N	-0-		-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820							
06	60	N	22	-0-	-38	-0-		1	1	21	2	N	-0-		-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-		-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-		4	1	82	2	N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-		4	1	75	2	N	-0-		-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475							
06	60	N	53	-0-	-7	-0-		2	1	51	2	N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-		4	1	90	2	N	-0-		-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-		4	1	76	2	N	-0-		-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-		8	1	168	2	N	-0-		-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354							
06	660	N	640	-0-	-20	-0-		27	1	613	2	N	-0-		-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-		29	1	620	2	N	-0-		-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-		37	1	750	2	N	-0-		-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-		33	1	674	2	N	-0-		-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-		32	1	642	2	N	-0-		-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512							
06	90	N	50	-0-	-40	-0-		2	1	48	2	N	-0-		-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	2	N	-0-		-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-		1	1	27	2	N	-0-		-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-		1	1	15	2	N	-0-		-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-		2	1	44	2	N	-0-		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		-0-



FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048		
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 2	N	-0-	-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	14 1	293 2	N	-0-	-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 2	N	-0-	-0-
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	12 1	243 2	N	-0-	-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	12 1	246 2	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	N	-0-	-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330		
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	63 1	1405 2	N	-0-	-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	64 1	1365 2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	68 1	1376 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	61 1	1264 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	67 1	1354 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420		
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	20 1	441 2	N	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	N	-0-	-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	19 1	391 2	N	-0-	-0-
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	14 1	296 2	N	-0-	-0-
10	589 N	354	-0-	-235	-0-	17 1	337 2	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	780 N	618	-0-	-162	-0-		26	1	592	2	N	-0-			-0-
07	775 N	666	-0-	-109	-0-		30	1	636	2	N	-0-			-0-
08	775 N	451	-0-	-324	-0-		21	1	430	2	N	-0-			-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-0-		26	1	546	2	N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-		31	1	625	2	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306						
06	4860 X	3540	-0-	-1320	-0-		3538	2	2	9	N	2			35
07	5022 X	3952	-0-	-1070	-0-		3952	2			N	-0-			35
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		4493	2	6	9	N	5			40
09	4290 X	4089	-0-	-201	-0-		4086	2	3	9	N	3			43
10	4371 X	3726	-0-	-645	-0-		3718	2	8	9	N	7			50
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-						N	NO RPT			50

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530						
06	270 N	207	-0-	-63	-0-		9	1	198	2	N	-0-			-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-		8	1	180	2	N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-		9	1	184	2	N	-0-			-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-		8	1	163	2	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-		9	1	186	2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964						
06	2280 N	2089	-0-	-191	-0-		396	1	1680	2	N	12			75
07	2418 N	2224	-0-	-194	-0-		409	1	1804	2	N	10			85
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-		13	9			N	27			112
09	2100 N	1984	-0-	-116	-0-		11	9			N	8			120
10	2232 N	1982	-0-	-250	-0-		390	1	1585	2	N	3			123
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		9	9	378	1	N	3			130
							3	9	343	1	N	7			
							8	9							

CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378						
06	0 W	3068	-0-	3068	12378		237	1	22	2	N	5	5	8	-0-
07	15021 X	2643	-0-	-12378	-0-		2803	3	6	9		1	1	8	-0-
08	3503 X	2303	-0-	-1200	-0-		211	1	20	2	N	1			-0-
09	3390 X	1943	-0-	-1447	-0-		2411	3	1	9		-0-			-0-
10	3317 X	1497	-0-	-1820	-0-		183	1	18	2	N	8	8	8	-0-
11	3060 X	1280	-0-	-1780	-0-		2102	3	15	2	N	12	12	8	-0-
							159	1	9	9		13	13	9	-0-
							1760	3	12	2	N	8	8	8	-0-
							125	1	13	9		10	10	2	-0-
							1347	3	13	9		8	8	8	-0-
							104	1	10	2	N	8	8	8	-0-
							1157	3	9	9					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8130 - 8234		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: H 2		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 8208 - 8228		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #: H 3		RRCID -> 275281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 8202 - 8288				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #: 1		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6918 - 7070		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	3 2	N	12				75
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-		13 9	6 1	N	17				92
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		19 9	12 1	N	-0-				92
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-		44 1	176 2	N	-0-				92
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		8 1	35 2	N	-0-				92
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		4 1	85 2	N	-0-				92

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7910 - 8030				
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		195 1	754 2	Y	207	69 1			425
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		228 9	291 1	Y	198	375 1			248
08	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579		218 9	277 1	Y	167	224 1			191
09	2832 N	1253	-0-	-1579	-0-		184 9	208 1	Y	139	137 1			193
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		153 9	250 1	Y	163	104 1			252
11	1530 N	1062	-0-	-468	-0-		179 9	41 1	Y	114	171 1			195
							125 9							

RICHMOND		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8960 - 10014				
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		447 1	919 2	Y	-0-				-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		370 1	904 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	2791		854 1	1937 2	Y	-0-				-0-
09	2900 N	716	-0-	-2184	-0-		607	214 1	Y	-0-				-0-
10	607 N	-0-	-0-	-607	-0-		-607		Y	-0-				-0-
11	1230 N	11	-0-	-1219	-0-		3 1	8 2	Y	-0-				-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	254	1	982	2	Y	58	14	1	163
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	320	1	1192	2	Y	52	62	1	153
08	DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	293	1	1183	2	Y	47	43	1	157
09	2900 N	1494	-0-	-1406	122	275	1	1176	2	Y	39	28	1	168
10	1820 N	1698	-0-	-122	-0-	328	1	1325	2	Y	41	20	1	189
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	52	1	1134	2	Y	40	33	1	196
						64	9							
						57	9							
						52	9							
						43	9							
						45	9							
						44	9							
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740														
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	286	1	588	2	Y	52	37	1	116
07	1240 N	988	-0-	-252	-0-	268	1	654	2	Y	60	105	1	71
08	DLQ G-10	3594	-0-	3594	3594	1085	1	2461	2	Y	44	4	1	111
09	2900 N	4629	-0-	1729	5323	1369	1	3214	2	Y	42	42	1	111
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	2223	46	9			Y	46	14	1	143
*11	2814 X	591	-0-	-2223	-0-	161	1	387	2	Y	39	116	1	66
						43	9							
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440														
06	2940 X	1329	-0-	-1611	-0-	273	1	1056	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	137	-0-	-2901	-0-	29	1	108	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5085	-0-	5085	5085	1009	1	4076	2	Y	-0-			-0-
09	2900 N	6702	-0-	3802	8887	1269	1	5433	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	822	-0-	-2278	6609	163	1	659	2	Y	-0-			-0-
*11	6609 X	-0-	-0-	-6609	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.//		870311														
SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	73	1	283	2	Y	1					2
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	378	2	Y	1	2	1			1
08	DLQ G-10	458	-0-	458	458	91	1	366	2	Y	1	1	1			1
09	892 N	434	-0-	-458	-0-	82	1	351	2	Y	1	1	1			1
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	99	1	399	2	Y	1	1	1			1
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	1	1	1			1
SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 2														
06	1710 N	1260	-0-	-450	-0-	165	1	1095	3	Y	-0-					61
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	235	1	1707	3	Y	-0-					61
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	213	1	1565	3	Y	81	72	1			70
09	1830 N	759	-0-	-1071	-0-	92	1	653	3	Y	13					83
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	318	1	2244	3	Y	21					104
11	1800 N	1541	-0-	-259	-0-	187	1	1339	3	Y	14					97
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 3		RRCID -> 139157		COMPL. DATE 06/08/1991			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508							
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	256	1	1698	3	Y	15					15
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	164	1	1194	3	Y	19	21	1			13
08	2325 X	1372	-0-	-953	-0-	163	1	1194	3	Y	14	15	1			12
09	2250 X	1863	-0-	-387	-0-	229	1	1623	3	Y	10	14	1			8
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	491	1	3461	3	Y	12	15	1			5
*11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	338	1	2429	3	Y	7					15

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 5		RRCID -> 147409		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4380 X	2572	-0-	-1808	-0-	337 1	2235 3	Y	-0-	37
07		4526 X	4141	-0-	-385	-0-	501 1	3640 3	Y	-0-	37
08		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	483 1	3550 3	Y	-0-	37
09		3510 X	2842	-0-	-668	-0-	352 1	2490 3	Y	-0-	37
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	607 1	4278 3	Y	-0-	37
11		3570 X	2308	-0-	-1262	-0-	282 1	2026 3	Y	-0-	37
-----											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 7		RRCID -> 155194		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620			
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	225 1	1491 3	Y	14	24
							15 9				
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	202 1	1469 3	Y	16 21 1	19
							18 9				
08		2976 X	698	-0-	-2278	-0-	84 1	614 3	Y	-0-	19
09		2880 X	411	-0-	-2469	-0-	51 1	360 3	Y	-0-	19
10		1798 X	599	-0-	-1199	-0-	74 1	525 3	Y	-0-	19
11		1740 X	1735	-0-	-5	-0-	212 1	1519 3	Y	4 6 1	17
							4 9				
-----											
SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
-----											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326			
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	66 1	436 3	Y	-0-	12
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	72 1	522 3	Y	-0-	12
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	73 1	534 3	Y	-0-	12
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	90 1	636 3	Y	-0-	12
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	78 1	552 3	Y	-0-	12
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	70 1	502 3	Y	-0-	12
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
-----											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	65 1	432 3	Y	11			14
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	12 9	436 3	Y	13	15 1		12
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	14 9	527 3	Y	-0-			12
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	72 1	510 3	Y	-0-			12
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	72 1	448 3	Y	-0-			12
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	64 1	402 3	Y	2			14
						56 1						
						2 9						
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002			
06	3240 X	2164	-0-	-1076	-0-	284 1	1880 3	Y	-0-			30
07	3348 X	2671	-0-	-677	-0-	323 1	2348 3	Y	-0-			30
08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	509 1	3736 3	Y	-0-			30
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	437 1	3093 3	Y	-0-			30
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	578 1	4074 3	Y	-0-			30
*11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	406 1	2913 3	Y	-0-			30
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910			
06	6300 X	5344	-0-	-956	-0-	700 1	4644 3	Y	-0-			-0-
07	6510 X	6081	-0-	-429	-0-	735 1	5346 3	Y	-0-			-0-
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	791 1	5811 3	Y	19	17 1		2
09	6090 X	4443	-0-	-1647	-0-	21 9	3890 3	Y	3			5
10	6076 X	4777	-0-	-1299	-0-	550 1	4178 3	Y	5			10
11	6420 X	4778	-0-	-1642	-0-	3 9	4194 3	Y	-0-			5
						593 1						
						6 9						
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770			
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	489 1	3245 2	N	-0-			1
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	426 1	3097 2	N	-0-			1
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	395 1	2900 2	N	-0-			1
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	371 1	2627 2	N	-0-			1
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	481 1	3390 2	N	-0-			1
*11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	483 1	3467 2	N	-0-			1
BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035									
BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	120	1 796 3	Y	-0-		8
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	110	1 797 3	Y	-0-		8
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	127	1 931 3	Y	-0-		8
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	111	1 787 3	Y	-0-		8
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1 2025 3	Y	-0-		8
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	134	1 964 3	Y	14		22
						15	9				
-----											
BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176			
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	256	1 1696 3	Y	-0-		27
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	288	1 2094 3	Y	-0-		27
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	263	1 1929 3	Y	-0-		27
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1 1677 3	Y	-0-		27
10	1984 N	1424	-0-	-560	-0-	177	1 1247 3	Y	-0-		27
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	251	1 1802 3	Y	-0-		27
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760			
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1 67 3	Y	-0-		35
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1 92 3	Y	-0-		35
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1 89 3	Y	-0-		35
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1 64 3	Y	-0-		35
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1 78 3	Y	-0-		35
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	11	1 77 3	Y	-0-		35
-----											
BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180			
06	2700 X	2523	-0-	-177	-0-	323	1 2143 3	Y	52		52
						57	9				
07	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	322	1 2341 3	Y	65	73 1	44
						72	9				
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	305	1 2242 3	Y	35	39 1	40
						39	9				
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1 2047 3	Y	27	37 1	30
						30	9				
10	3100 N	4750	-0-	1650	1650	586	1 4130 3	Y	31	39 1	22
						34	9				
*11	3000 N	2361	-0-	-639	1011	287	1 2060 3	Y	13		43
						14	9				
-----											
BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-





-----													
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1680 X	1189	-0-	-491	-0-	152 1	1005 3	Y	29	29 1		55
07		1736 X	1154	-0-	-582	-0-	32 9 135 1	985 3	Y	31	15 1		71
08		1860 X	1293	-0-	-567	-0-	34 9 155 1	1138 3	Y	-0-			71
09		1800 X	1383	-0-	-417	-0-	171 1	1212 3	Y	-0-			71
10		1860 X	1226	-0-	-634	-0-	152 1	1074 3	Y	-0-			71
11		1260 N	1033	-0-	-227	-0-	126 1	907 3	Y	-0-			71
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203													
06		2130 N	2085	-0-	-45	-0-	266 1	1763 3	Y	51	65 1		-0-
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	56 9 265 1	1929 3	Y	47	35 1		12
08		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	52 9 285 1	2093 3	Y	42	33 1		21
09		2400 N	2368	-0-	-32	-0-	46 9 288 1	2037 3	Y	39	34 1		26
10		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	43 9 258 1	1819 3	Y	35	36 1		25
11		2340 N	2235	-0-	-105	-0-	39 9 266 1	1910 3	Y	54	40 1		40
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554													
06		4890 X	1441	-0-	-3449	-0-	189 1	1252 3	Y	-0-			58
07		5053 X	3492	-0-	-1561	-0-	422 1	3070 3	Y	-0-			58
08		3565 X	3470	-0-	-95	-0-	416 1	3054 3	Y	-0-			58
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	381 1	2693 3	Y	-0-			58
10		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	555 1	3915 3	Y	-0-			58
*11		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	519 1	3726 3	Y	-0-			58
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764													
06		2520 N	2503	-0-	-17	-0-	327 1	2168 3	Y	7	10 1		18
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	8 9 309 1	2247 3	Y	6	5 1		19
08		2666 X	2410	-0-	-256	-0-	7 9 289 1	2121 3	Y	-0-			19
09		2580 X	2364	-0-	-216	-0-	293 1	2071 3	Y	-0-			19
10		2573 X	2472	-0-	-101	-0-	307 1	2165 3	Y	-0-			19
11		2490 X	2110	-0-	-380	-0-	258 1	1852 3	Y	-0-			19
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460													
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	20 1	131 3	Y	-0-			3
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 3	Y	-0-			3
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 3	Y	-0-			3
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	20 1	142 3	Y	-0-			3
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	14 1	98 3	Y	-0-			3
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			3
-----													
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350													
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	119 1	790 3	Y	-0-			42
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	85 1	620 3	Y	-0-			42
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	84 1	619 3	Y	-0-			42
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	676 3	Y	-0-			42
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	78 1	549 3	Y	-0-			42
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	75 1	536 3	Y	-0-			42

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	26	-0-	-274	-0-	3 1	23 3	Y	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		17
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	97	93 1	21

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	120 15 9	798 3	Y	14	19 1	79
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	105 14 9	764 3	Y	13	9 1	83
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	126 3 9	924 3	Y	3	2 1	84
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	132 3 9	937 3	Y	3	3 1	84
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	114 3 9	806 3	Y	3	3 1	84
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	143 3 9	1026 3	Y	30	23 1	91

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

06	810 N	596	-0-	-214	-0-	78 1	518 3	Y	-0-		-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	92 1	669 3	Y	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	86 48 9	635 3	Y	44	39 1	5
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	162 8 9	1145 3	Y	7		12
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	96 12 9	677 3	Y	11		23
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	144 15 9	1034 3	Y	14		26

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	2636	-0-	-634	-0-	345	1	2291	3	Y	-0-		55
07	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	359	1	2614	3	Y	-0-		55
08	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	293	1	2151	3	Y	16	12 1	59
09	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	18	9	2215	3	Y	15	13 1	61
10	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	313	1	2480	3	Y	13	14 1	60
11	2880 X	2569	-0-	-311	-0-	17	9	2237	3	Y	18	13 1	66
						352	1						
						14	9						
						312	1						
						20	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1429	3	Y	-0-		-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	149	1	1083	3	Y	-0-		-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	185	1	1355	3	Y	-0-		-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	205	1	1453	3	Y	-0-		-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	167	1	1179	3	Y	-0-		-0-
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1329	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

06	360 N	336	-0-	-24	-0-	40	1	263	3	Y	30	28 1	8
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	9	349	3	Y	31	28 1	11
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	380	3	Y	37	28 1	20
09	900 N	347	-0-	-553	-0-	34	9	272	3	Y	34	44 1	10
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	379	3	Y	34	44 1	-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41	9	481	3	Y	34	26 1	18
						37	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	479	1	3178	3	Y	-0-		11
07	3596 X	2976	-0-	-620	-0-	360	1	2616	3	Y	-0-		11
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	499	1	3664	3	Y	91	94 1	8
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	100	9	3408	3	Y	90	91 1	7
10	3782 X	3024	-0-	-758	-0-	482	1	2556	3	Y	95	93 1	9
11	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	99	9	3037	3	Y	50	48 1	9
						363	1						
						105	9						
						423	1						
						55	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	3802	-0-	-1238	-0-	490 1 64 9	3248 3	Y	58	55 1	30
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	617 1 66 9	4487 3	Y	60	53 1	37
08	4774 X	4430	-0-	-344	-0-	529 1 18 9	3883 3	Y	16	12 1	41
09	4530 X	4336	-0-	-194	-0-	535 1 17 9	3784 3	Y	15	19 1	37
10	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	489 1 17 9	3451 3	Y	15	19 1	33
11	5010 X	3841	-0-	-1169	-0-	455 1 120 9	3266 3	Y	109	85 1	61
SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857			
06	6420 X	6419	-0-	-1	-0-	839 1 15 9	5565 3	Y	14	13 1	10
07	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	872 1 17 9	6341 3	Y	15	13 1	12
08	8184 X	7798	-0-	-386	-0-	933 1 12 9	6853 3	Y	11	8 1	15
09	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	1033 1 11 9	7306 3	Y	10	13 1	12
10	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	855 1 11 9	6027 3	Y	10	13 1	9
11	7560 X	7423	-0-	-137	-0-	898 1 78 9	6447 3	Y	71	55 1	28
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612			
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	656 1 22 9	4352 3	N	20	165 1	40
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	383 1 28 9	2786 3	N	25		65
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	614 1 28 9	4507 3	N	25		90
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	708 1 30 9	5009 3	N	27		117
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	693 1 25 9	4887 3	N	23		140
*11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	613 1 25 9	4403 3	N	23		140

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8420 - 8920
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	2250 N	1585	-0-	-665	-0-	201 1 50 9	1334 3	Y	45	43 1	3	
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	242 1 52 9	1763 3	Y	47	41 1	9	
08	2449 X	1791	-0-	-658	-0-	208 1 52 9	1531 3	Y	47	37 1	19	
09	2400 X	1924	-0-	-476	-0-	232 1 48 9	1644 3	Y	44	57 1	6	
10	2046 X	1690	-0-	-356	-0-	203 1 56 9	1431 3	Y	51	57 1	-0-	
11	1980 X	1818	-0-	-162	-0-	217 1 46 9	1555 3	Y	42	32 1	16	
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9112 - 9235
06	2070 N	1504	-0-	-566	-0-	197 1	1307 3	Y	-0-		42	
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	260 1	1892 3	Y	-0-		42	
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	260 1 131 9	1908 3	Y	119	122 1	39	
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	255 1 128 9	1802 3	Y	116	118 1	37	
10	2139 N	1887	-0-	-252	-0-	218 1 135 9	1534 3	Y	123	121 1	39	
11	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	227 1 121 9	1629 3	Y	110	104 1	43	
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7856 - 8636
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	442 1 14 9	2933 3	Y	13		43	
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	459 1 19 9	3337 3	Y	17	19 1	41	
08	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	357 1 31 9	2618 3	Y	28	31 1	38	
09	3090 X	1954	-0-	-1136	-0-	239 1 24 9	1691 3	Y	22	30 1	30	
10	3813 X	2940	-0-	-873	-0-	362 1 28 9	2550 3	Y	25	31 1	24	
11	3690 X	3055	-0-	-635	-0-	372 1 14 9	2669 3	Y	13		43	
-----												
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8742 - 9119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7688 - 8040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	241 1	1595 3	Y	7			36
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	233 9	1695 3	Y	8	9 1		35
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	228 9	1676 3	Y	18	19 1		34
09	2310 N	1782	-0-	-528	-0-	219 1	1548 3	Y	14	18 1		30
10	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	193 1	1360 3	Y	16	19 1		27
11	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	193 1	1382 3	Y	9			39

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	829 1	5499 3	Y	29			102
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	636 1	4627 3	Y	34	44 1		92
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	689 1	5057 3	Y	4			96
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	691 1	4890 3	Y	14	32 1		78
10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	616 1	4341 3	Y	21			99
*11	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	641 1	4600 3	Y	25	38 1		65

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			4
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 3	Y	-0-			4
08	310 N	184	-0-	-126	-0-	22 1	162 3	Y	-0-			4
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	30 1	213 3	Y	-0-			4
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	26 1	183 3	Y	-0-			4
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	19 1	136 3	Y	-0-			4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

06	4620 X	4375	-0-	-245	-0-	573 1	3802 3	Y	-0-			7
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	555 1	4038 3	Y	-0-			7
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	603 1	4427 3	Y	182	189 1		-0-
09	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	518 1	3666 3	Y	150	128 1		22
10	4588 X	3923	-0-	-665	-0-	464 1	3269 3	Y	173	195 1		-0-
11	4650 X	3890	-0-	-760	-0-	476 1	3414 3	Y	-0-			22

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH 11005	PERF.10094	- 10316		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	273	1	1813	3	Y	50	47	1	31
						55	9							
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	242	1	1757	3	Y	51	45	1	37
						56	9							
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	234	1	1722	3	Y	70	54	1	53
						77	9							
09	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1555	3	Y	65	83	1	35
						72	9							
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	211	1	1487	3	Y	65	83	1	17
						72	9							
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	208	1	1494	3	Y	112	87	1	60
						123	9							
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH 11540	PERF.10352	- 10460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH 10510	PERF. 9920	- 9940		
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	40	1	266	3	Y	-0-			3
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-			3
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	413	3	Y	78	81	1	-0-
						86	9							
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	359	3	Y	65	55	1	10
						72	9							
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	74	83	1	1
						81	9							
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	89	85	1	14
						98	9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8240	- 8260		
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	340	1	2256	3	Y	-0-			15
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	193	1	1404	3	Y	-0-			15
08	1333 X	1297	-0-	-36	-0-	150	1	1104	3	Y	39	35	1	19
						43	9							
09	2100 X	1132	-0-	-968	-0-	139	1	986	3	Y	6			25
						7	9							
10	2697 X	960	-0-	-1737	-0-	118	1	831	3	Y	10			35
						11	9							
11	2610 X	1194	-0-	-1416	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-			25
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9015	- 9100		
06	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	235	1	1559	3	Y	10	9	1	8
						11	9							
07	2511 X	1384	-0-	-1127	-0-	166	1	1207	3	Y	10	9	1	9
						11	9							
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	125	1	915	3	Y	41	32	1	18
						45	9							
09	2340 X	1095	-0-	-1245	-0-	130	1	923	3	Y	38	49	1	7
						42	9							
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	3	Y	42	49	1	-0-
						46	9							
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	3	Y	15	11	1	11
						17	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	92	1	608	3	Y	63	59	1	53
						69	9							
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	108	1	785	3	Y	65	58	1	60
						72	9							
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	104	1	767	3	Y	38	29	1	69
						42	9							
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	101	1	713	3	Y	35	45	1	59
						39	9							
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	91	1	644	3	Y	35	45	1	49
						39	9							
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	93	1	668	3	Y	90	70	1	79
						99	9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202														
06	11760 X	9747	-0-	-2013	-0-	1277	1	8470	3	Y	-0-			71
07	11439 X	10027	-0-	-1412	-0-	1212	1	8815	3	Y	-0-			71
08	12462 X	11172	-0-	-1290	-0-	1339	1	9833	3	Y	-0-			71
09	12060 X	10913	-0-	-1147	-0-	1351	1	9562	3	Y	-0-			71
10	12462 X	8967	-0-	-3495	-0-	1114	1	7853	3	Y	-0-			71
11	10800 X	9732	-0-	-1068	-0-	1167	1	8377	3	Y	171	162	1	80
						188	9							
-----														
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494														
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	886	1	5874	3	Y	337	355	1	11
						371	9							
07	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	876	1	6373	3	Y	305	172	1	144
						336	9							
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	854	1	6275	3	Y	-0-			144
09	6840 X	6701	-0-	-139	-0-	830	1	5871	3	Y	-0-			144
10	7595 X	6003	-0-	-1592	-0-	746	1	5257	3	Y	-0-			144
11	7350 X	6240	-0-	-1110	-0-	757	1	5432	3	Y	46	44	1	146
						51	9							
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482														
06	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	139	1	922	3	Y	38	36	1	24
						42	9							
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	170	1	1235	3	Y	39	34	1	29
						43	9							
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	163	1	1197	3	Y	31	24	1	36
						34	9							
09	1560 N	1303	-0-	-257	-0-	157	1	1114	3	Y	29	37	1	28
						32	9							
10	1457 N	1166	-0-	-291	-0-	141	1	993	3	Y	29	38	1	19
						32	9							
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	143	1	1024	3	Y	146	114	1	60
						161	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		2910 X	2378	-0-	-532	-0-	304	1	2018	3	Y	51		62
							56	9						
07		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	376	1	2736	3	Y	60	71 1	51
							66	9						
08		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2854	3	Y	6		57
							7	9						
09		3000 N	3113	-0-	113	113	382	1	2703	3	Y	25	56 1	26
							28	9						
10		3073 X	2960	-0-	-113	-0-	363	1	2556	3	Y	37		63
							41	9						
*11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	360	1	2585	3	Y	21	32 1	15
							23	9						
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486														
06		3000 N	1747	-0-	-1253	1082	215	1	1427	3	Y	95	98 1	31
							105	9						
07		2794 N	1712	-0-	-1082	-0-	193	1	1406	3	Y	103	49 1	85
							113	9						
08		1922 X	1616	-0-	-306	-0-	186	1	1369	3	Y	55	88 1	52
							61	9						
09		1860 X	1425	-0-	-435	-0-	171	1	1210	3	Y	40	60 1	32
							44	9						
10		1922 X	1442	-0-	-480	-0-	169	1	1190	3	Y	75	91 1	16
							83	9						
11		1740 X	1323	-0-	-417	-0-	162	1	1161	3	Y	-0-		32
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475														
06		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	355	1	2353	3	Y	1		19
							1	9						
07		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	338	1	2458	3	Y	1	1 1	19
							1	9						
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	361	1	2654	3	Y	26	29 1	16
							29	9						
09		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	351	1	2483	3	Y	20	27 1	9
							22	9						
10		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	316	1	2229	3	Y	23	29 1	3
							25	9						
11		2940 X	1919	-0-	-1021	-0-	232	1	1666	3	Y	19		28
							21	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	32	1	211	3	Y	14	13 1	3
						15	9						
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	15	13 1	5
						17	9						
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	13	10 1	8
						14	9						
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	12	16 1	4
						13	9						
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	12	16 1	-0-
						13	9						
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-		4
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840													
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	192	1	1270	3	Y	-0-		37
						163	1	1183	3	Y	-0-		37
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	176	1	1291	3	Y	4	4 1	37
						4	9						
09	1680 N	1168	-0-	-512	-0-	144	1	1020	3	Y	4	4 1	37
						4	9						
10	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	131	1	922	3	Y	4	4 1	37
						4	9						
11	1410 N	1122	-0-	-288	-0-	137	1	985	3	Y	-0-		37
-----													
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174													
06	5010 X	4665	-0-	-345	-0-	4321	2	344	9	N	313	336 1	-0-
						4877	2	325	9	N	295	175 1	120
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4663	2	306	9	N	278	350 1	48
						2942	2	253	9	N	230	177 1	101
09	4740 X	2942	-0-	-1798	-0-	2689	2	253	9	N	230	177 1	101
						3257	2	197	9	N	179	172 1	108
10	4898 X	3454	-0-	-1444	-0-	3257	2	197	9	N	179	172 1	108
						3923	2	220	9	N	200	173 1	128
11	4800 X	4143	-0-	-657	-0-	3923	2	220	9	N	200	173 1	128
-----													
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927													
06	3090 X	1828	-0-	-1262	-0-	238	1	1578	3	Y	11	10 1	18
						12	9						
07	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	271	1	1968	3	Y	11	10 1	19
						12	9						
08	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	267	1	1961	3	Y	45	35 1	29
						50	9						
09	3060 X	2311	-0-	-749	-0-	281	1	1985	3	Y	41	53 1	17
						45	9						
10	2263 X	2086	-0-	-177	-0-	253	1	1787	3	Y	42	54 1	5
						46	9						
*11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	391	1	2810	3	Y	34	26 1	25
						37	9						
-----													
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002													
06	3150 X	1967	-0-	-1183	-0-	256	1	1696	3	Y	14	13 1	24
						15	9						
07	3255 X	2348	-0-	-907	-0-	282	1	2049	3	Y	15	13 1	26
						17	9						
08	2821 X	1643	-0-	-1178	-0-	194	1	1426	3	Y	21	16 1	31
						23	9						
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	371	1	2625	3	Y	19	25 1	25
						21	9						
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	332	1	2340	3	Y	19	25 1	19
						21	9						
11	2280 X	2204	-0-	-76	-0-	267	1	1913	3	Y	22	17 1	30
						24	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	128	1	852	3	Y	-0-		14
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	98	1	709	3	Y	-0-		14
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	694	3	Y	53	41 1	26
09	1260 N	791	-0-	-469	-0-	58	9						
						91	1	646	3	Y	49	63 1	12
						54	9						
10	806 N	715	-0-	-91	-0-	82	1	577	3	Y	51	63 1	-0-
						56	9						
11	810 N	649	-0-	-161	-0-	79	1	570	3	Y	-0-		12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

06	2490 X	1617	-0-	-873	-0-	212	1	1405	3	Y	-0-		-0-
07	2511 X	1904	-0-	-607	-0-	230	1	1674	3	Y	-0-		-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	163	1	1196	3	Y	-0-		-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	181	1	1282	3	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1262	-0-	-629	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	142	1	1019	3	Y	-0-		-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10258 - 10278	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)				31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)				31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1812 - 2457	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		//CONT.//		31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2466 - 2471
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF, E. (I-35)				31583 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:		D 25	RRCID ->	196173	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 8840 - 8854
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)				31583 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:		14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6596 - 6624
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF, EAST (2480)				31583 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2298 - 2302
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF, EAST (8100)				31583 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601	PERF. 8698 - 8700
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC		019786														
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					39
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					39
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					39
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					39
-----																
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					48
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					48
-----																
FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.//		31591 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031												
SULLIVAN, D. J.		WELL #:		11	RRCID ->	186306	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	13723	PERF. 9146 - 9170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		WELL #:		21	RRCID ->	243745	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9344 - 9404
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-	42
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	42
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	42
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42

SULLIVAN		WELL #:		22	RRCID ->	244630	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9232 - 9466
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	22 1	58 2	N	-0-		22
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		22
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		22
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	6 1	41 2	N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

SULLIVAN		WELL #:		23	RRCID ->	247056	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9208 - 9386
06	390 X	208	-0-	-182	-0-	57 1	151 2	N	-0-		80
07	403 X	138	-0-	-265	-0-	39 1	99 2	N	-0-		80
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		80
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	125 1	889 2	N	14		94
						15 9					
10	640 X	640	-0-	-0-	-0-	53 1	584 2	N	3		97
						3 9					
*11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	5 1	205 2	N	3		100
						3 9					

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
RUPP		WELL #:		6	RRCID ->	200903	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8810 - 8823
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172132	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7646 - 7660
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC WRIGHT, W. P.			31591 400 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
			WELL #:	1	RRCID ->	088119	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10361 - 10397
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	485	-0-	-175	-0-	131 1	348 2	N	5			160
07	930 N	807	-0-	-123	-0-	229 1	576 2	N	2			162
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			162
09	480 N	188	-0-	-292	-0-	23 1	165 2	N	-0-			162
10	806 N	26	-0-	-780	-0-	2 1	24 2	N	-0-			162
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	10			172
						11 9						

RUPP DEEP 'D'			WELL #:	1	RRCID ->	197703	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10575 - 10608
06	1590 N	672	-0-	-918	-0-	35 1	626 2	N	10			68
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	78 1	1757 2	N	62			130
08	1395 N	735	-0-	-660	-0-	24 1	685 2	N	24			154
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	26 9						
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	30 1	718 2	N	26			180
10	1891 N	1151	-0-	-740	-0-	29 9						
10	1891 N	1151	-0-	-740	-0-	53 1	1061 2	N	34			214
*11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	37 9						
						370 1	1094 2	N	28			242
						31 9						

SULLIVAN			WELL #:	15	RRCID ->	213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	10286 - 10520
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	216384	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10410 - 10430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SULLIVAN			WELL #:	16	RRCID ->	226386	COMPL. DATE	08/21/2016	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	10220 - 10298
06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1378 1	3647 2	N	80			164
07	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	88 9						
07	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	696 1	1750 2	N	30			194
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	33 9						
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			194
09	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	1708 1	12191 2	N	347	382 1		159
10	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	382 9						
10	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	1535 1	16795 2	N	463	387 1		235
*11	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	509 9						
						440 1	17018 2	N	438	386 1		287
						482 9						

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 237501		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434								
06	7845 X	2996	-0-	-4849	-0-	809	1	2141	2	N	42					139
						46	9									
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	491	1	1235	2	N	23					162
						25	9									
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					162
09	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	288	1	2059	2	N	55					217
						61	9									
10	3100 X	1648	-0-	-1452	-0-	134	1	1462	2	N	47					264
						52	9									
11	3000 X	1800	-0-	-1200	-0-	42	1	1636	2	N	111	298	1			77
						122	9									
-----																
SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	63712 X	63712	-0-	-0-	-0-	1494	1	57784	2	N	4031	3946	1			85
						4434	9									
-----																
SULLIVAN		WELL #: 20		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117								
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	214	1	566	2	N	26	188	1			63
						29	9									
07	682 N	461	-0-	-221	-0-	126	1	316	2	N	17					80
						19	9									
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					80
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	83	1	595	2	N	17					97
						19	9									
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	34	1	370	2	N	25					122
						28	9									
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	22					144
						24	9									
-----																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354								
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1														
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	17	1	100	2	N	-0-					75
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					75
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					75
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	2	N	-0-					75
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					75
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					75

-----																
FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560																
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	403	1	2307	2	N	55	194	1		73
							61	9								
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	367	1	2345	2	N	42				115
							46	9								
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	606	1	2076	2	N	50				165
							55	9								
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	296	1	2339	2	N	46	193	1		18
							51	9								
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	365	1	2368	2	N	44				62
							48	9								
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	337	1	2282	2	N	41				103
							45	9								
-----																
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866																
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	92	1	528	2	N	-0-				103
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	94	1	597	2	N	-0-				103
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	141	1	481	2	N	-0-				103
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	58	1	457	2	N	-0-				103
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	80	1	522	2	N	-0-				103
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	72	1	486	2	N	-0-				103
-----																
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-				177
-----																
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	5	168	1	20
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	6 1	N	-0-			20
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-			20
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			20
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
-----												
FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9863 - 11270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	341	-0-	-379	-0-	47 1	270 2	N	22			275
07	589 N	423	-0-	-166	-0-	24 9	347 2	N	20			295
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	54 1	403 2	N	19	192 1		122
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 9	510 2	N	21			143
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	118 1	495 2	N	22			165
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21 9	420 2	N	29	149 1		45
						64 1						
						23 9						
						76 1						
						24 9						
						62 1						
						32 9						

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10034 - 11380
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157

FORGATES (YEGUA C 8400)		31963 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY		620587								
ENGL		WELL #:	1	RRCID ->	123998	COMPL. DATE	03/03/1987	TOTAL DEPTH	8535	PERF. 8425 - 8437
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16										

FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "49"		WELL #:	22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760	PERF. 1627 - 1640
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORTY NINE (MIRANDO)		32281 333		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391								
DCRC MF NCT-74		WELL #:	1	RRCID ->	010404	COMPL. DATE	04/22/1950	TOTAL DEPTH	2330	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
INLAND OCEAN, INC.		424607							
BARRERA, BELIA		WELL #: 1		RRCID -> 119749		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CEASAR GARCIA "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 164718		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928	
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

OLVERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206914		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926	
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FREDCO		284921							
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		//CONT.//		32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179										
GARCIA, CESAR				WELL #:	1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8089 - 8120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2490 X	22	-0-	-2468	-0-	1 1	21	2	N	-0-			100
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	194 1	2766	2	N	11			111
*08		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	12 9							
							433 1	3211	2	N	20			131
*09		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	22 9							
							320 1	2931	2	N	26	157 1		-0-
*10		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	29 9							20
							345 1	2809	2	N	20			20
*11		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	22 9							40
							370 1	2454	2	N	20			
							22 9							

FOX-HERD (ANDERSON)				32407 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
WENDLAND, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9626	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCISCO (2100)				32525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CUELLAR, MARIA				WELL #:	5	RRCID ->	150581	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	2253	PERF.	2068 - 2088	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)				32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KILLAM FREER RANCH "196"				WELL #:	3	RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5503 - 5505	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"				WELL #:	7	RRCID ->	184145	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5458 - 5496	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		//CONT.//		32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		5	RRCID -> 188388	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5431	- 5434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FROST (FLORES K1)				33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 10	RRCID -> 181354	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 4210	- 4216				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 13	RRCID -> 181935	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 6552	PERF. 4572	- 4592				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		7	RRCID -> 185098	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 4180	- 4186				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		6	RRCID -> 186180	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 3786	- 3794				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
FROST (FRIO 14)				33104 218	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
OXY USA INC.				630591									
FINA CONOCO FEE		WELL #:		9	RRCID -> 171650	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3988	- 4498				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-



FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021 - 4031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO		WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
COX & COX PRODUCTION CO.		183232									
ALVAREZ, MCKIM		WELL #:	1	RRCID ->	120934	COMPL. DATE	04/29/1986	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5645 - 5650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		123
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		123
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		123
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		123
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		123
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		123
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06											

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
GARCIA L&L CO		789662									
		WELL #:	C 9	RRCID ->	145014	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4192 - 4610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5604 - 5617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	114 1 339 9	761 2	Y	308 293 1	15
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	114 1 47 9	822 2	Y	43 58 1	-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	109 1 123 9	795 2	Y	112 98 1	14
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	110 1 150 9	738 2	Y	136 150 1	-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53 1 139 9	751 2	Y	126 119 1	7
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69 1 76 9	650 2	Y	69 65 1	11

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-					29
07	78 R	-0-	-0-	-0-	-78					N	-0-					29
08	3007 #	-0-	-0-	-0-	-3007					N	-0-					29
09	90 #	-0-	-0-	-0-	-90					N	-0-					29
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303  
 STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) TRYALL, INC COPANO BAY STATE		33305 890	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS							
		872138			WELL #:	79	RRCID -> 249194	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7030 - 7040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. STATE TRACT 773 L (NW/4)		33519 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
		627884			WELL #:	1	RRCID -> 111650	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9508 - 9526		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT		33526 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
		863725			WELL #:	1	RRCID -> 211203	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF. 12006 - 12043		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. S. T. 773-L SW/4		33533 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
		627884			WELL #:	1 U	RRCID -> 136449	COMPL. DATE 11/12/1989	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9054 - 9064		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. S. T. 773-L SW/4		33533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES							
		627884			WELL #:	1 L	RRCID -> 136450	COMPL. DATE 11/12/1989	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9832 - 9852		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT		863725			WELL #:	5	RRCID -> 197955	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 10706 - 10844		
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-		5508 2	915 9	Y	832	837 1	64
07	6510 X	5956	-0-	-554	-0-		5022 2	934 9	Y	849	843 1	70
08	6510 X	6088	-0-	-422	-0-		5155 2	933 9	Y	848	843 1	75
09	6300 X	5361	-0-	-939	-0-		4462 2	899 9	Y	817	775 1	117
10	6510 X	5955	-0-	-555	-0-		5000 2	955 9	Y	868	917 1	68
11	6300 X	5402	-0-	-898	-0-		4498 2	904 9	Y	822	869 1	21

OIL AND GAS DIVISION

-----															
G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
TR OFFSHORE, LLC 863725															
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
OSPNEY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884															
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
OSPNEY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884															
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
TR OFFSHORE, LLC 863725															
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412															
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	442	2	35	9	Y	32	35	1	3
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	453	2	32	9	Y	29	30	1	2
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	465	2	44	9	Y	40	39	1	3
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	358	2	39	9	Y	35	33	1	5
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	469	2	32	9	Y	29	32	1	2
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	421	2	32	9	Y	29	30	1	1
-----															
G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
TR OFFSHORE, LLC 863725															
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	876	-0-	876	876	454	2	422	9	Y	384	375	1	9
-----															

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

06	5641 R	5641	-0-	-0-	-0-	5334	2	307	9	Y	279	278	1			21
07	5890	4637	-0-	-1253	-0-	4363	2	274	9	Y	249	249	1			21
08	5890	4767	-0-	-1123	-0-	4537	2	230	9	Y	209	211	1			19
09	5700	4198	-0-	-1502	-0-	3975	2	223	9	Y	203	193	1			29
*10	7049	7049	-0-	-0-	-0-	6735	2	314	9	Y	285	292	1			22
11	5640 #	5255	-0-	-385	-0-	4998	2	257	9	Y	234	250	1			6

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/27/2016 - PLUGGED 09/27/16

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

GARCIA (FROST -A-)		2130 R		33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
12TH MAN ENERGY, LLC		953784		WELL #:		3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3268	-	3274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE			
06		1830 #	1625	-0-	-205	-0-		480	1	1145	2	N	-0-			-0-	
07		2100 R	2100	-0-	-0-	-0-		317	1	1783	2	N	-0-			-0-	
08		2073 R	2073	-0-	-0-	-0-		521	1	1552	2	N	-0-			-0-	
09		1710 #	1035	-0-	-675	-0-		167	1	868	2	N	-0-			-0-	
10		2108 #	1750	-0-	-358	-0-		246	1	1504	2	N	-0-			-0-	
11		2040 #	1870	-0-	-170	-0-		263	1	1607	2	N	-0-			-0-	

GARCIA (GARCIA VII)		2130 R		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3770	-	3888
FROST NATIONAL BANK -B-																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

GARCIA (SOLIS)		2130 R		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH	7892	PERF.	4196	-	4204
GARCIA L&L CO.																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK -B-		2130 R		33954 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
				WELL #:		40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4069	-	4077
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

GARCIA (VELA -A-)		2130 R		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3250	-	3254
GARCIA L&L CO.																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-	

12TH MAN ENERGY, LLC		2130 R		33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
GARCIA, T.		953784		WELL #:		3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3120	-	3146
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
08		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-		17	1	50	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	





-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
KALER ENERGY CORP.				450261										
SEMMES				WELL #:	1	RRCID ->	232653	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	10282 - 10374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		1170 X	1063	-0-	-107	-0-	178	1	830	3	N	50	180 1 2 8 67	
							55	9						
07		1302 X	996	-0-	-306	-0-	193	1	784	3	N	17	84	
							19	9						
08		1302 X	1090	-0-	-212	-0-	223	1	833	3	N	31	115	
							34	9						
09		1260 X	963	-0-	-297	-0-	939	2	24	9	N	22	137	
*10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	N	5	142	
*11		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8	150	
-----														
SEMMES A				WELL #:	2	RRCID ->	243660	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	12052	PERF.	10676 - 10978	
-----														
06		519 X	519	-0-	-0-	-0-	92	1	427	3	N	-0-	-0-	
							86	1	352	3	N	-0-	-0-	
07		558 X	438	-0-	-120	-0-	56	1	208	3	N	-0-	-0-	
							215	2			N	-0-	-0-	
08		558 X	264	-0-	-294	-0-	56	1	208	3	N	-0-	-0-	
											N	-0-	-0-	
09		540 X	215	-0-	-325	-0-					N	-0-	-0-	
											N	-0-	-0-	
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-	
											N	-0-	-0-	
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954	RRCID ->			222925	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9041 - 9184
STARR PRODUCE COMPANY				WELL #:	1									
-----														
06		1650 X	1314	-0-	-336	-0-	570	1	710	2	N	31	173 1 37	
							34	9						
07		1705 X	1514	-0-	-191	-0-	589	1	910	2	N	14	51	
							15	9						
08		1705 X	1587	-0-	-118	-0-	589	1	964	2	N	31	82	
							34	9						
09		1440 X	1243	-0-	-197	-0-	570	1	648	2	N	23	105	
							25	9						
10		1519 X	1105	-0-	-414	-0-	589	1	506	2	N	9	114	
							10	9						
11		1530 X	803	-0-	-727	-0-	570	1	220	2	N	12	126	
							13	9						
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	RRCID ->			161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9458 - 9536
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	1									
-----														
06		960 X	804	-0-	-156	-0-	101	1	701	2	N	2	119	
							2	9						
07		992 X	687	-0-	-305	-0-	82	1	605	2	N	-0-	119	
							68	1	526	2	N	-0-	119	
08		992 X	594	-0-	-398	-0-	68	1	526	2	N	-0-	119	
							59	1	508	2	N	-0-	119	
09		810 X	567	-0-	-243	-0-	59	1	508	2	N	-0-	119	
							62	1	385	2	N	-0-	119	
10		837 X	447	-0-	-390	-0-	62	1	385	2	N	-0-	119	
							39	1	469	2	N	-0-	119	
11		810 X	508	-0-	-302	-0-	39	1	469	2	N	-0-	119	
-----														
STARR PRODUCE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	211971	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	8450 - 8482	
-----														
06		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	1222	1	9567	2	N	394	354 1 397	
							433	9						
07		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	1314	1	9356	2	N	372	505 1 264	
							409	9						
08		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	1345	1	9936	2	N	386	357 1 293	
							425	9						
09		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	1298	1	8779	2	N	345	288 1 350	
							380	9						
10		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	1377	1	9046	2	N	389	389 1 364	
							428	9						
*11		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1473	1	8314	2	N	364	357 1 371	
							400	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1388	-0-	-862	-0-	423	1	935	2	N	27	5	1	78
07	2108 X	1492	-0-	-616	-0-	30	9	1064	2	N	5	4	1	79
08	2015 X	626	-0-	-1389	-0-	422	1	168	2	N	5	4	1	80
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	6	9	1571	2	N	28	4	1	104
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	452	1	2405	2	N	17	5	1	116
*11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	544	1	1702	2	N	10	4	1	122
						31	9							
						522	1							
						19	9							
						63	1							
						11	9							
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652														
06	3420 X	3002	-0-	-418	-0-	330	1	2587	2	N	77	37	1	116
07	3410 X	2707	-0-	-703	-0-	85	9	2294	2	N	83	28	1	171
08	3410 X	2769	-0-	-641	-0-	322	1	2362	2	N	79	37	1	213
09	3300 X	1346	-0-	-1954	-0-	91	9	1124	2	N	51	22	1	242
10	3193 X	2006	-0-	-1187	-0-	320	1	1671	2	N	74	44	1	276
*11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	87	9	2725	2	N	94	37	1	333
						166	1							
						56	9							
						254	1							
						81	9							
						483	1							
						103	9							
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977														
06	3720 X	3125	-0-	-595	-0-	963	1	2096	2	N	60			377
07	3844 X	3087	-0-	-757	-0-	66	9	2041	2	N	70	370	1	77
08	3844 X	2568	-0-	-1276	-0-	969	1	1517	2	N	77			154
09	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	77	9	1730	2	N	91			245
10	3224 X	1295	-0-	-1929	-0-	966	1	21	2	N	62			307
11	3120 X	1216	-0-	-1904	-0-	85	9	103	9	N	94	189	1	212
						1197	1							
						100	9							
						1206	1							
						68	9							
						1113	1							
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544														
06	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	2	N	200	74	1	246
07	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	220	9	5068	2	N	196	307	1	135
08	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	259	1	4868	2	N	203	103	1	235
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	216	9	4795	2	N	344	262	1	317
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	259	1	5702	2	N	265	509	1	73
*11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	223	9	5210	2	N	579	183	1	469
						263	1							
						378	9							
						256	1							
						292	9							
						490	1							
						637	9							

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SEMMESE WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2250 X	959	-0-	-1291	-0-	295	1	642	2	N	20			185
						22	9							
07	2325 X	1233	-0-	-1092	-0-	390	1	822	2	N	19			204
						21	9							
08	2325 X	907	-0-	-1418	-0-	347	1	546	2	N	13			217
						14	9							
09	1230 X	934	-0-	-296	-0-	378	1	547	2	N	8			225
						9	9							
10	992 X	300	-0-	-692	-0-	285	1	5	2	N	9			234
						10	9							
11	1200 X	208	-0-	-992	-0-	205	1	3	9	N	3			237
-----														
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830														
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	817	1	5658	2	N	113	201	1	155
						124	9							
07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	808	1	5944	2	N	133	213	1	75
						146	9							
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	792	1	6131	2	N	117	20	1	172
						129	9							
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	671	1	5739	2	N	128	21	1	279
						141	9							
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	380	1	2355	2	N	82	206	1	155
						90	9							
*11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	352	1	4199	2	N	132	9	1	278
						145	9							
-----														
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072														
06	6000 X	5875	-0-	-125	-0-	1822	1	3964	2	N	81	208	1	220
						89	9							
07	6200 X	6088	-0-	-112	-0-	1931	1	4068	2	N	81	29	1	272
						89	9							
08	6200 X	5088	-0-	-1112	-0-	1946	1	3058	2	N	76	26	1	322
						84	9							
09	6000 X	5113	-0-	-887	-0-	2060	1	2977	2	N	69	18	1	373
						76	9							
10	6200 X	2290	-0-	-3910	-0-	2176	1	37	2	N	70	224	1	219
						77	9							
11	5880 X	2110	-0-	-3770	-0-	2008	1	102	9	N	93	29	1	283
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508														
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	2	N	148	223	1	159
						163	9							
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	203	1	3972	2	N	148	240	1	67
						163	9							
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	202	1	3804	2	N	150	43	1	174
						165	9							
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	215	1	3910	2	N	134	212	1	96
						147	9							
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	206	1	4571	2	N	140	56	1	180
						154	9							
*11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	392	1	4169	2	N	149	234	1	95
						164	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2290	-0-	-710	-0-	710	1	1545	2	N	32	4	1	126
						35	9							
07	3100 X	2138	-0-	-962	-0-	678	1	1429	2	N	28	7	1	147
						31	9							
08	3100 X	1350	-0-	-1750	-0-	516	1	811	2	N	21	6	1	162
						23	9							
09	2760 X	1436	-0-	-1324	-0-	578	1	836	2	N	20	4	1	178
						22	9							
10	2387 X	665	-0-	-1722	-0-	629	1	11	2	N	23	8	1	193
						25	9							
11	2280 X	597	-0-	-1683	-0-	571	1	26	9	N	24	6	1	211
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218														
06	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	2081	1	4527	2	N	130	30	1	308
						143	9							
07	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	2319	1	4886	2	N	122	48	1	382
						134	9							
08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2314	1	3636	2	N	119	42	1	459
						131	9							
09	4350 X	4153	-0-	-197	-0-	1652	1	2387	2	N	104	30	1	533
						114	9							
10	4495 X	1435	-0-	-3060	-0-	1289	1	22	2	N	113	237	1	409
						124	9							
11	4350 X	1633	-0-	-2717	-0-	1503	1	130	9	N	118	47	1	480
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776														
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	1522	1	11916	2	N	325	309	1	160
						358	9							
07	14136 X	13087	-0-	-1049	-0-	1568	1	11163	2	N	324	285	1	199
						356	9							
08	DLQ G-10	15053	-0-	15053	15053	1751	1	12936	2	N	333	314	1	218
						366	9							
09	28853 X	13800	-0-	-15053	-0-	1734	1	11728	2	N	307	264	1	261
						338	9							
10	15004 X	14997	-0-	-7	-0-	1935	1	12713	2	N	317	323	1	265
						349	9							
11	14580 X	13289	-0-	-1291	-0-	1952	1	11016	2	N	292	313	1	244
						321	9							
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534														
06	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1970	1	15428	2	N	833	965	1	318
						916	9							
07	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	2098	1	14935	2	N	847	692	1	473
						932	9							
08	DLQ G-10	17975	-0-	17975	17975	2028	1	14983	2	N	876	973	1	376
						964	9							
09	34563 X	16588	-0-	-17975	-0-	2030	1	13731	2	N	752	615	1	513
						827	9							
10	19375 X	13955	-0-	-5420	-0-	1735	1	11400	2	N	745	847	1	446
						820	9							
11	18300 X	14092	-0-	-4208	-0-	1988	1	11222	2	N	802	776	1	472
						882	9							

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	180	1	353	2	N	12			164
						13	9							
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	142	1	432	2	N	23			187
						25	9							
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	189	1	861	2	N	35	192	1	30
						39	9							
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	138	1	666	2	N	23			53
						25	9							
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	137	1	415	2	N	28			81
						31	9							
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	214	1	925	2	N	15			96
						17	9							
-----														
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724														
06	1230 X	1129	-0-	-101	-0-	116	1	912	2	N	92	44	1	306
						101	9							
07	1271 X	1064	-0-	-207	-0-	120	1	853	2	N	83	34	1	355
						91	9							
08	1302 X	1062	-0-	-240	-0-	115	1	846	2	N	92	45	1	402
						101	9							
09	1230 X	938	-0-	-292	-0-	111	1	751	2	N	69	216	1	255
						76	9							
10	1178 X	988	-0-	-190	-0-	116	1	761	2	N	101	52	1	307
						111	9							
11	1140 X	522	-0-	-618	-0-	67	1	379	2	N	69	43	1	333
						76	9							
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674														
06	960 N	619	-0-	-341	-0-	28	1	566	2	N	23	183	1	90
						25	9							
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	31	1	605	2	N	41	16	1	115
						45	9							
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	20	13	1	122
						22	9							
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	N	43	10	1	155
						47	9							
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	151	141	1	165
						166	9							
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	15	1	107
						47	9							
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192														
06	7050 X	6370	-0-	-680	-0-	288	1	5903	2	N	163	35	1	290
						179	9							
07	7378 X	6776	-0-	-602	-0-	321	1	6293	2	N	147	246	1	191
						162	9							
08	DLQ G-10	5882	-0-	5882	5882	289	1	5430	2	N	148	48	1	291
						163	9							
09	11867 X	5985	-0-	-5882	-0-	304	1	5542	2	N	126	223	1	194
						139	9							
10	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	288	1	6397	2	N	150	63	1	281
						165	9							
*11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	565	1	6013	2	N	145	54	1	372
						160	9							



GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	120	1	2457	2	N	58	13 1	328
						64	9						
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	138	1	2707	2	N	55	209 1	174
						61	9						
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	143	1	2698	2	N	55	18 1	211
						61	9						
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	135	1	2465	2	N	50	13 1	248
						55	9						
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	125	1	2771	2	N	50	24 1	274
						55	9						
11	2820 X	2666	-0-	-154	-0-	223	1	2375	2	N	62	209 1	127
						68	9						

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528													
06	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	642	1	5030	2	N	234	294 1	250
						257	9						
07	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	686	1	4885	2	N	165	82 1	333
						182	9						
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	603	1	4454	2	N	168	293 1	208
						185	9						
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	576	1	3898	2	N	203	63 1	348
						223	9						
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	652	1	4280	2	N	219	315 1	262
						241	9						
*11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	694	1	3915	2	N	217	294 1	185
						239	9						

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660													
06	1410 X	1146	-0-	-264	-0-	50	1	1023	2	N	66	13 1	337
						73	9						
07	1457 X	1225	-0-	-232	-0-	56	1	1104	2	N	59	210 1	186
						65	9						
08	1302 X	1141	-0-	-161	-0-	54	1	1015	2	N	65	19 1	232
						72	9						
09	1260 X	1211	-0-	-49	-0-	61	1	1118	2	N	29	13 1	248
						32	9						
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	N	26	24 1	250
						29	9						
*11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	2	N	22	21 1	251
						24	9						

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596													
06	780 X	11	-0-	-769	-0-	1	1	10	2	N	-0-		170
07	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	159	1	1171	2	N	-0-		170
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	201	1	1556	2	N	7		177
						8	9						
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	218	1	1862	2	N	13		190
						14	9						
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	245	1	1518	2	N	7		197
						8	9						
11	1710 X	1503	-0-	-207	-0-	116	1	1387	2	N	-0-		197





GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SEMMESES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585				N	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585				N	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585				N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585				N	-0-			110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585				N	-0-			110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585				N	-0-			110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950															
06		40715 X	40715	-0-	-0-	-0-	1834	1	37629	2	N	1138	784	1	708
							1252	9							
07		41277 X	41277	-0-	-0-	-0-	1946	1	38136	2	N	1086	1292	1	502
							1195	9							
08		DLQ G-10	39751	-0-	39751	39751	1947	1	36627	2	N	1070	1060	1	512
							1177	9							
09		78257 X	38506	-0-	-39751	-0-	1950	1	35519	2	N	943	783	1	672
							1037	9							
10		50312 X	50312	-0-	-0-	-0-	2111	1	46949	2	N	1138	1151	1	659
							1252	9							
*11		56292 X	56292	-0-	-0-	-0-	4732	1	50326	2	N	1122	1091	1	690
							1234	9							

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524															
06		8130 X	7413	-0-	-717	-0-	923	1	6395	2	N	86	14	1	282
							95	9							
07		8401 X	7885	-0-	-516	-0-	930	1	6837	2	N	107	28	1	361
							118	9							
08		DLQ G-10	8151	-0-	8151	8151	921	1	7134	2	N	87	209	1	239
							96	9							
09		17552 X	9401	-0-	-8151	-0-	976	1	8344	2	N	74	21	1	292
							81	9							
10		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	1244	1	7716	2	N	109	206	1	195
							120	9							
*11		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	644	1	7696	2	N	90	20	1	265
							99	9							

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948															
06		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	276	1	5670	2	N	75	212	1	179
							83	9							
07		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	321	1	6290	2	N	82	38	1	223
							90	9							
08		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	318	1	5987	2	N	95	33	1	285
							105	9							
09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	327	1	5949	2	N	76	211	1	150
							84	9							
10		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	315	1	7004	2	N	127	44	1	233
							140	9							
*11		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	566	1	6017	2	N	59	37	1	255
							65	9							

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06		2727 X	2727	-0-	-0-	295	1	2313	2	N	108	47	1	225
						119	9							
07		2852 X	2685	-0-	-167	318	1	2265	2	N	93	37	1	281
						102	9							
08		2852 X	2560	-0-	-292	294	1	2170	2	N	87	48	1	320
						96	9							
09		2760 X	2413	-0-	-347	298	1	2017	2	N	89	29	1	380
						98	9							
10		2821 X	2513	-0-	-308	326	1	2144	2	N	39	56	1	367
						43	9							
11		2730 X	2420	-0-	-310	357	1	2017	2	N	42	47	1	362
						46	9							
-----														
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318														
06		840 X	643	-0-	-197	27	1	544	2	N	65	202	1	193
						72	9							
07		1102 X	1102	-0-	-0-	50	1	973	2	N	72	211	1	54
						79	9							
08		1037 X	1037	-0-	-0-	48	1	905	2	N	76	20	1	110
						84	9							
09		1199 X	1199	-0-	-0-	55	1	1009	2	N	123	15	1	218
						135	9							
10		1366 X	1366	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	89	214	1	93
						98	9							
*11		1440 X	1440	-0-	-0-	114	1	1213	2	N	103	23	1	173
						113	9							
-----														
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939														
06		1860 X	1036	-0-	-824	43	1	885	2	N	98	227	1	247
						108	9							
07		1922 X	1399	-0-	-523	61	1	1195	2	N	130	227	1	150
						143	9							
08		1891 X	1339	-0-	-552	61	1	1146	2	N	120	35	1	235
						132	9							
09		1530 X	1238	-0-	-292	57	1	1046	2	N	123	25	1	333
						135	9							
10		1469 X	1469	-0-	-0-	62	1	1373	2	N	31	302	1	62
						34	9							
*11		1504 X	1504	-0-	-0-	117	1	1241	2	N	133	39	1	242
						146	9							
-----														
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412														
06		6870 X	4251	-0-	-2619	179	1	3665	2	N	370	458	1	238
						407	9							
07		7099 X	4266	-0-	-2833	188	1	3683	2	N	359	316	1	281
						395	9							
08		6479 X	4317	-0-	-2162	198	1	3725	2	N	358	486	1	153
						394	9							
09		4920 X	4287	-0-	-633	204	1	3722	2	N	328	266	1	215
						361	9							
10		4897 X	4897	-0-	-0-	195	1	4331	2	N	337	330	1	222
						371	9							
*11		4620 X	4620	-0-	-0-	363	1	3858	2	N	363	311	1	274
						399	9							

-----													
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	442 1	9075 2	N	512	493 1		373
							563 9						
07		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	455 1	8909 2	N	483	556 1		300
							531 9						
08		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	474 1	8920 2	N	466	537 1		229
							513 9						
09		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	430 1	7829 2	N	428	301 1		356
							471 9						
10		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	381 1	8465 2	N	431	586 1		201
							474 9						
*11		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	738 1	7849 2	N	464	368 1		297
							510 9						
-----													
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424													
06		3360 X	2993	-0-	-367	-0-	131 1	2694 2	N	153	208 1		132
							168 9						
07		3472 X	3170	-0-	-302	-0-	146 1	2861 2	N	148	44 1		236
							163 9						
08		3472 X	2836	-0-	-636	-0-	136 1	2551 2	N	135	228 1		143
							149 9						
09		3300 X	3128	-0-	-172	-0-	155 1	2822 2	N	137	27 1		253
							151 9						
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	148 1	3299 2	N	135	240 1		148
							149 9						
*11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	270 1	2876 2	N	134	237 1		45
							147 9						
-----													
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442													
06		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	596 1	12228 2	N	310	246 1		199
							341 9						
07		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	578 1	11321 2	N	261	276 1		184
							287 9						
08		DLQ G-10	11776	-0-	11776	11776	581 1	10936 2	N	235	263 1		156
							259 9						
09		20286 X	8510	-0-	-11776	-0-	430 1	7839 2	N	219	54 1		321
							241 9						
10		13609 X	9792	-0-	-3817	-0-	412 1	9151 2	N	208	289 1		240
							229 9						
11		13170 X	9662	-0-	-3508	-0-	808 1	8592 2	N	238	277 1		201
							262 9						
-----													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314													
06		2280 X	1905	-0-	-375	-0-	85 1	1736 2	N	76	209 1		56
							84 9						
07		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	109 1	2128 2	N	55	26 1		85
							61 9						
08		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	104 1	1957 2	N	62	22 1		125
							68 9						
09		2040 X	1869	-0-	-171	-0-	93 1	1692 2	N	76	16 1		185
							84 9						
10		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	97 1	2154 2	N	89	29 1		245
							98 9						
11		2220 X	1478	-0-	-742	-0-	120 1	1274 2	N	76	218 1		103
							84 9						

-----												
GARNER RANCH (OLMOS)			34020 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB	
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860									
GARNER, J. N. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 068814			COMPL. DATE 03/12/1976			TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
06		720 N	625	-0-	-95 B	-0-	625 2			N	-0-	9
07		403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 2			N	-0-	9
08		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2			N	-0-	9
09		630 N	383	-0-	-247 B	-0-	383 2			N	-0-	9
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2			N	-0-	9
11		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2			N	-0-	9
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
JOHN N. GARNER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 059645			COMPL. DATE 02/25/1974			TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A	
06		630 #	550	-0-	-80 B	-15020	112 1	438 3		N	-0-	-0-
07		651 #	463	-0-	-188 B	-15208	95 1	368 3		N	-0-	-0-
08		589 #	564	-0-	-25 B	-15233	116 1	448 3		N	-0-	-0-
09		570 #	499	-0-	-71 B	-15304	72 1	427 3		N	-0-	-0-
10		589 #	534	-0-	-55 B	-15359	56 1	478 3		N	-0-	-0-
11		540 #	554	-0-	14 B	-15345	54 1	500 3		N	-0-	-0-
-----												
GARZA (CONSOLIDATED)			34112 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARZA L.			WELL #: 2		RRCID -> 163582			COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556	
06		T. A.	566	-0-	566 B	2060	42 1	524 2	Y		-0-	-0-
07		2555 X	495	-0-	-2060 B	-0-	35 1	460 2	Y		-0-	-0-
08		493 X	493	-0-	-0- B	-0-	44 1	449 2	Y		-0-	-0-
09		570 N	457	-0-	-113 B	-0-	17 1	440 2	Y		-0-	-0-
10		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	16 1	422 2	Y		-0-	-0-
11		480 N	350	-0-	-130 B	-0-	9 1	341 2	Y		-0-	-0-
-----												
GARZA, L.			WELL #: 11		RRCID -> 175958			COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532	
06		300 N	228	-0-	-72 B	-750	17 1	211 2	Y		-0-	1
07		310 N	218	-0-	-92 B	-750	15 1	203 2	Y		-0-	1
08		124 N	202	-0-	78 B	-672	18 1	184 2	Y		-0-	1
09		240 N	113	-0-	-127 B	-672	4 1	109 2	Y		-0-	1
10		217 N	71	-0-	-146 B	-672	3 1	68 2	Y		-0-	1
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-672			Y		-0-	1
-----												
GARZA, L.			WELL #: 12		RRCID -> 177716			COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527	
06		8070 X	7797	-0-	-273 B	-0-	580 1	7217 2	Y		-0-	10
07		7378 X	5984	-0-	-1394 B	-0-	422 1	5562 2	Y		-0-	10
08		7378 X	6928	-0-	-450 B	-0-	623 1	6305 2	Y		-0-	10
09		7800 X	3898	-0-	-3902 B	-0-	141 1	3757 2	Y		-0-	10
*10		10327 X	10327	-0-	-0- B	-0-	379 1	9948 2	Y		-0-	10
*11		7655 X	7655	-0-	-0- B	-0-	206 1	7449 2	Y		-0-	10
-----												
GARZA, L.			WELL #: 13		RRCID -> 178137			COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374	
06		1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	112 1	1390 2	Y		-0-	7
07		558 X	294	-0-	-264 B	-0-	21 1	273 2	Y		-0-	7
08		641 X	641	-0-	-0- B	-0-	58 1	583 2	Y		-0-	7
09		1500 X	72	-0-	-1428 B	-0-	3 1	69 2	Y		-0-	7
*10		7039 X	7039	-0-	-0- B	-0-	258 1	6781 2	Y		-0-	7
*11		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	97 1	3525 2	Y		-0-	7

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	949	-0-	949 B	3268	71 1	878 2	Y	-0-			1
07	4159 X	891	-0-	-3268 B	-0-	63 1	828 2	Y	-0-			1
08	1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	134 1	1359 2	Y	-0-			1
09	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	196 1	5198 2	Y	-0-			1
*10	3795 X	3795	-0-	-0- B	-0-	139 1	3656 2	Y	-0-			1
*11	3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	92 1	3347 2	Y	18	11 1		8
						20 9						
-----												
GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080				
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	69 1	863 2	Y	-0-			1
07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	66 1	875 2	Y	-0-			1
08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	67 1	682 2	Y	-0-			1
09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	26 1	691 2	Y	-0-			1
10	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	25 1	654 2	Y	-0-			1
11	690 N	567	-0-	-123 B	-0-	15 1	532 2	Y	18	11 1		8
						20 9						
-----												
GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554				
06	1020 N	1053	-0-	33 B	-1096	78 1	975 2	Y	-0-			1
07	868 N	1110	-0-	242 B	-854	78 1	1032 2	Y	-0-			1
08	1054 N	943	-0-	-111 B	-854	85 1	858 2	Y	-0-			1
09	1020 N	930	-0-	-90 B	-854	34 1	896 2	Y	-0-			1
10	1116 N	945	-0-	-171 B	-854	35 1	910 2	Y	-0-			1
11	900 N	891	-0-	-9 B	-854	24 1	867 2	Y	-0-			1
-----												
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074				
06	T. A.	2605	-0-	2605 B	-6035	194 1	2411 2	Y	-0-			-0-
07	2178 X	8213	-0-	6035 B	-0-	579 1	7634 2	Y	-0-			-0-
08	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	410 1	4148 2	Y	-0-			-0-
09	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	177 1	4693 2	Y	-0-			-0-
10	8215 X	4064	-0-	-4151 B	-0-	149 1	3915 2	Y	-0-			-0-
11	7950 X	2927	-0-	-5023 B	-0-	79 1	2848 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200				
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	38 1	474 2	Y	-0-			1
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	35 1	466 2	Y	-0-			1
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	37 1	370 2	Y	-0-			1
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	16 1	422 2	Y	-0-			1
10	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	15 1	404 2	Y	-0-			1
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	10 1	354 2	Y	10	11 1		-0-
						11 9						
-----												
GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977				
06	240 N	577	-0-	337 B	-13225	43 1	534 2	Y	-0-			1
07	248 N	360	-0-	112 B	-13113	25 1	335 2	Y	-0-			1
08	124 N	276	-0-	152 B	-12961	25 1	251 2	Y	-0-			1
09	240 N	155	-0-	-85 B	-12961	6 1	149 2	Y	-0-			1
10	372 N	497	-0-	125 B	-12836	18 1	479 2	Y	-0-			1
11	270 N	497	-0-	227 B	-12609	13 1	473 2	Y	10	11 1		-0-
						11 9						

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	414	-0-	414 B	1870	31	1 383 2	Y	-0-		1
07	2206 X	336	-0-	-1870 B	-0-	24	1 312 2	Y	-0-		1
08	301 X	301	-0-	-0- B	-0-	27	1 274 2	Y	-0-		1
09	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	10	1 256 2	Y	-0-		1
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-		1
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-		1
-----											
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	21	1 264 2	Y	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	21	1 272 2	Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	25	1 256 2	Y	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	9	1 232 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	9	1 245 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	6	1 212 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
06	2310 N	1791	-0-	-519 B	-38005	133	1 1658 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	3199	-0-	1525 B	-36480	226	1 2973 2	Y	-0-		-0-
08	2387 N	2780	-0-	393 B	-36087	250	1 2530 2	Y	-0-		-0-
09	1800 N	3023	-0-	1223 B	-34864	110	1 2913 2	Y	-0-		-0-
10	2263 X	3386	-0-	1123 B	-33741	124	1 3262 2	Y	-0-		-0-
11	2190 X	4710	-0-	2520 B	-31221	126	1 4584 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
06	T. A.	1037	-0-	1037 B	2596	77	1 960 2	Y	-0-		-0-
07	3676 X	1080	-0-	-2596 B	-0-	76	1 1004 2	Y	-0-		-0-
08	877 X	877	-0-	-0- B	-0-	79	1 798 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	32	1 841 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	31	1 808 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	21	1 754 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	12	1 152 2	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	11	1 150 2	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	12	1 124 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	73	-0-	-77 B	-0-	3	1 70 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	43	-0-	-112 B	-0-	2	1 41 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
06	1290 N	2799	-0-	1509 B	-2919	208	1 2591 2	Y	-0-		7
07	1333 N	2721	-0-	1388 B	-1531	192	1 2529 2	Y	-0-		7
08	1333 N	2339	-0-	1006 B	-525	210	1 2129 2	Y	-0-		7
09	1630 N	2155	-0-	525 B	-0-	78	1 2077 2	Y	-0-		7
10	2883 X	2552	-0-	-331 B	-0-	94	1 2458 2	Y	-0-		7
11	2790 X	2283	-0-	-507 B	-0-	61	1 2213 2	Y	8	11 1	4
						9	9				

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARZA, L		WELL #:		33	RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		T. A.	698	-0-	698 B	-40931	52	1	646	2	Y	-0-	1
07		0 X	694	-0-	694 B	-40237	49	1	645	2	Y	-0-	1
08		0 X	648	-0-	648 B	-39589	58	1	590	2	Y	-0-	1
09		690 N	658	-0-	-32 B	-39589	24	1	634	2	Y	-0-	1
10		682 N	662	-0-	-20 B	-39589	24	1	638	2	Y	-0-	1
11		630 N	605	-0-	-25 B	-39589	16	1	589	2	Y	-0-	1

GARZA, L		WELL #:		35	RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288			
06		2670 X	2502	-0-	-168 B	-0-	186	1	2316	2	Y	-0-	4
07		5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	395	1	5211	2	Y	-0-	4
08		3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	316	1	3198	2	Y	-0-	4
09		4715 X	4715	-0-	-0- B	-0-	171	1	4544	2	Y	-0-	4
10		5611 X	4898	-0-	-713 B	-0-	180	1	4718	2	Y	-0-	4
11		5430 X	3771	-0-	-1659 B	-0-	100	1	3636	2	Y	32	34 1 2
							35	9					

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694			
06		1260 N	437	-0-	-823 B	-6059	33	1	404	2	Y	-0-	2
07		775 N	208	-0-	-567 B	-6059	15	1	193	2	Y	-0-	2
08		248 N	164	-0-	-84 B	-6059	15	1	149	2	Y	-0-	2
09		450 N	2701	-0-	2251 B	-3808	98	1	2603	2	Y	-0-	2
10		124 N	759	-0-	635 B	-3173	28	1	731	2	Y	-0-	2
11		120 N	523	-0-	403 B	-2770	14	1	509	2	Y	-0-	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LINN OPERATING, INC.		501545											
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 262502		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307			
06		5010 X	3364	-0-	-1646	-0-	909	1	2333	2	Y	111	143 1 102
							122	9					
07		4433 X	2852	-0-	-1581	-0-	653	1	2136	2	Y	57	105 1 54
							63	9					
08		4433 X	2571	-0-	-1862	-0-	607	1	1781	2	Y	166	159 1 61
							183	9					
09		4290 X	2698	-0-	-1592	-0-	694	1	1886	2	Y	107	53 1 115
							118	9					
10		4030 X	3107	-0-	-923	-0-	866	1	2114	2	Y	115	98 1 132
							127	9					
*11		3360 X	3263	-0-	-97	-0-	921	1	2207	2	Y	123	205 1 50
							135	9					

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 262738		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556			
06		5310 X	5177	-0-	-133	-0-	1288	1	3560	2	Y	299	230 1 173
							329	9					
07		5611 X	5046	-0-	-565	-0-	1119	1	3674	2	Y	230	256 1 147
							253	9					
08		5611 X	5335	-0-	-276	-0-	1185	1	3690	2	Y	418	394 1 171
							460	9					
09		5430 X	5344	-0-	-86	-0-	1356	1	3678	2	Y	282	136 1 317
							310	9					
10		5363 X	5272	-0-	-91	-0-	1303	1	3608	2	Y	328	267 1 378
							361	9					
11		5190 X	4594	-0-	-596	-0-	1169	1	3103	2	Y	293	523 1 148
							322	9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													728883				
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012																	
06		12900 X	12452	-0-	-448	-0-	1148	1	10723	2	Y	496	495	1			26
							35	4	546	9							
07		13330 X	12933	-0-	-397	-0-	1290	1	11193	2	Y	358	365	1			19
							56	4	394	9							
08		13950 X	11808	-0-	-2142	-0-	1218	1	10474	2	Y	43	61	1			1
							69	4	47	9							
09		13500 X	12154	-0-	-1346	-0-	1341	1	10227	2	Y	475	456	1			20
							63	4	523	9							
10		13950 X	11638	-0-	-2312	-0-	1316	1	9766	2	Y	416	421	1			15
							98	4	458	9							
*11		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	1469	1	10729	2	Y	442	437	1			20
							93	4	486	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036																	
06		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	1106	1	10328	2	Y	289	287	1			15
							34	4	318	9							
07		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	1220	1	10583	2	Y	214	218	1			11
							52	4	235	9							
08		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	876	1	7527	2	Y	103	112	1			2
							49	4	113	9							
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
11		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302																	
06		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	593	1	7026	2	Y	581	536	0			84
							78	4	639	9							
07		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	991	1	9711	2	Y	443	483	0			44
							3	4	487	9							
08		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	617	1	6491	2	Y	387	330	0			101
							242	4	426	9							
09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	585	1	6144	2	Y	430	450	0			81
							22	4	473	9							
10		9982 X	7979	-0-	-2003	-0-	666	1	6809	2	Y	445	466	0			60
							14	4	490	9							
11		9660 X	8250	-0-	-1410	-0-	692	1	7106	2	Y	393	391	0			62
							20	4	432	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	1522	1	14206	2	Y	236	234	1		13
						46	4	260	9						
07	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	1600	1	13881	2	Y	215	217	1		11
						69	4	237	9						
08	12214 X	9270	-0-	-2944	-0-	943	1	8112	2	Y	146	154	1		3
						54	4	161	9						
09	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	1851	1	14121	2	Y	208	202	1		9
						88	4	229	9						
10	12028 X	11461	-0-	-567	-0-	1328	1	9856	2	Y	162	165	1		6
						99	4	178	9						
*11	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	1842	1	13458	2	Y	252	247	1		11
						117	4	277	9						
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420															
06	4950 X	881	-0-	-4069	-0-	59	1	693	2	Y	111	108	0		16
						7	4	122	9						
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	380	1	3726	2	Y	171	170	0		17
						1	4	188	9						
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	293	1	3089	2	Y	303	241	0		79
						116	4	333	9						
09	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	646	1	6790	2	Y	278	304	0		53
						24	4	306	9						
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	433	1	4430	2	Y	169	199	0		23
						9	4	186	9						
*11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	389	1	3998	2	Y	419	376	0		66
						12	4	461	9						
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110															
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	676	1	8012	2	Y	503	502	0		73
						89	4	553	9						
07	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	734	1	7193	2	Y	420	451	0		42
						2	4	462	9						
08	8122 X	6624	-0-	-1498	-0-	508	1	5346	2	Y	518	425	0		135
						200	4	570	9						
09	7860 X	7570	-0-	-290	-0-	615	1	6456	2	Y	433	486	0		82
						23	4	476	9						
10	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	1007	1	10302	2	Y	753	733	0		102
						22	4	828	9						
11	9330 X	8941	-0-	-389	-0-	732	1	7515	2	Y	612	618	0		96
						21	4	673	9						
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT	CODE	
06		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	498 1	5912 2	Y		193	190 0		26
							92 4	212 9						
07		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	456 1	6603 2	Y		227	236 0		17
							58 4	250 9						
08		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	540 1	6690 2	Y		164	160 0		21
							48 4	180 9						
09		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	545 1	6634 2	Y		133	132 0		22
							4 4	146 9						
10		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	569 1	7481 2	Y		195	198 0		19
							3 4	215 9						
11		4500 X	3327	-0-	-1173	-0-	248 1	2975 2	Y		87	91 0		15
							8 4	96 9						
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
06		10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1137 1	9018 2	Y		396	385 0		25
							146 4	436 9						
07		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	1175 1	9650 2	Y		380	375 0		30
							58 4	418 9						
08		7657 X	5626	-0-	-2031	-0-	574 1	4597 2	Y		381	382 0		29
							36 4	419 9						
09		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	605 1	8717 2	Y		328	331 0		26
							21 4	361 9						
10		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	538 1	8475 2	Y		312	312 0		26
							22 4	343 9						
*11		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	503 1	8043 2	Y		355	359 0		22
							19 4	391 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332														
06		12810 X	6525	-0-	-6285	-0-	322 1	5754 2	Y		366	375 0		18
							46 4	403 9						
07		13237 X	7867	-0-	-5370	-0-	534 1	6805 2	Y		428	416 0		30
							57 4	471 9						
08		7967 X	7301	-0-	-666	-0-	372 1	6388 2	Y		456	452 0		34
							39 4	502 9						
09		6540 X	6534	-0-	-6	-0-	344 1	5826 2	Y		328	339 0		23
							3 4	361 9						
10		7874 X	6302	-0-	-1572	-0-	317 1	5513 2	Y		423	406 0		40
							7 4	465 9						
*11		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	534 1	8281 2	Y		442	445 0		37
							17 4	486 9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	46620 X	34445	-0-	-12175	-0-	2285 1 232 4	31030 2 898 9	Y	816	871 0	99		
07	48174 X	32596	-0-	-15578	-0-	2366 1 262 4	29126 2 842 9	Y	765	756 0	108		
08	46438 X	37583	-0-	-8855	-0-	2765 1 657 4	32744 2 1417 9	Y	1288	1212 0	184		
09	40740 X	39609	-0-	-1131	-0-	2829 1 279 4	34999 2 1502 9	Y	1365	1372 0	177		
10	35090 X	35090	-0-	-0-	-0-	2598 1 168 4	31019 2 1305 9	Y	1186	1349 0	14		
*11	33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	701 1 71 4	31682 2 603 9	Y	548	550 0	12		
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827													
06	13140 X	10754	-0-	-2386	-0-	1315 1 2 4	8624 2 813 9	Y	739	732 0	28		
07	12679 X	9390	-0-	-3289	-0-	1402 1 1 4	7530 2 457 9	Y	415	422 0	21		
08	12090 X	9836	-0-	-2254	-0-	1134 1 38 4	8188 2 476 9	Y	433	419 0	35		
09	10740 X	6430	-0-	-4310	-0-	915 1 14 4	5193 2 308 9	Y	280	285 0	30		
10	11098 X	6892	-0-	-4206	-0-	921 1 9 4	5596 2 366 9	Y	333	336 0	27		
11	10740 X	3946	-0-	-6794	-0-	466 1 7 4	3209 2 264 9	Y	240	245 0	22		
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712													
06	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1302 1 158 4	10327 2 377 9	N	343	335 0	22		
07	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	1377 1 62 4	11304 2 387 9	N	352	346 0	28		
08	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	1171 1 44 4	9377 2 312 9	N	284	291 0	21		
09	10290 X	10227	-0-	-63	-0-	636 1 22 4	9160 2 409 9	N	372	363 0	30		
10	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	669 1 26 4	10529 2 388 9	N	353	354 0	29		
*11	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	868 1 32 4	13871 2 639 9	N	581	574 0	36		
-----													
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010													
06	14910 X	7726	-0-	-7184	-0-	717 1 22 4	6694 2 293 9	Y	266	266 1	14		
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	-0-	14 1	-0-		
08	5952 X	1669	-0-	-4283	-0-	160 1 9 4	1378 2 122 9	Y	111	109 1	2		
09	7740 X	7041	-0-	-699	-0-	799 1 38 4	6099 2 105 9	Y	95	93 1	4		
10	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	964 1 72 4	7154 2 146 9	Y	133	132 1	5		
*11	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	902 1 57 4	6586 2 171 9	Y	155	153 1	7		

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06	6270 X	4437	-0-	-1833	-0-	325 1	3847 2	2	Y	203	203	0	29
						42 4	223 9						
07	6479 X	4978	-0-	-1501	-0-	450 1	4409 2	2	Y	107	125	0	11
						1 4	118 9						
08	7688 X	5539	-0-	-2149	-0-	447 1	4702 2	2	Y	195	155	0	51
						175 4	215 9						
09	7440 X	7334	-0-	-106	-0-	603 1	6338 2	2	Y	336	323	0	64
						23 4	370 9						
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	410 1	4195 2	2	Y	164	206	0	22
						9 4	180 9						
*11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	454 1	4658 2	2	Y	225	212	0	35
						13 4	248 9						
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015													
06	T. A.	33641	-0-	33641	124404	2221 1	30166 2	2	Y	907	960	0	110
						256 4	998 9						
07	156465 X	32061	-0-	-124404	-0-	2317 1	28531 2	2	Y	841	833	0	118
						288 4	925 9						
08	32330 X	32330	-0-	-0-	-0-	2462 1	29159 2	2	Y	427	484	0	61
						239 4	470 9						
09	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	2999 1	37086 2	2	Y	1120	1036	0	145
						238 4	1232 9						
10	43407 X	43407	-0-	-0-	-0-	3237 1	38642 2	2	Y	1229	1360	0	14
						176 4	1352 9						
*11	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	633 1	28615 2	2	Y	552	554	0	12
						64 4	607 9						
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265													
06	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	1636 1	22222 2	2	Y	672	719	0	81
						190 4	739 9						
07	22413 X	21949	-0-	-464	-0-	1579 1	19434 2	2	Y	650	640	0	91
						221 4	715 9						
08	23591 X	20338	-0-	-3253	-0-	1507 1	17849 2	2	Y	608	612	0	87
						313 4	669 9						
09	22830 X	20829	-0-	-2001	-0-	1481 1	18321 2	2	Y	789	774	0	102
						159 4	868 9						
10	26412 X	17510	-0-	-8902	-0-	1302 1	15546 2	2	Y	533	629	0	6
						76 4	586 9						
*11	24780 X	18124	-0-	-6656	-0-	387 1	17470 2	2	Y	208	210	0	4
						38 4	229 9						
-----													
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092													
06	13710 X	8424	-0-	-5286	-0-	596 1	7066 2	2	Y	621	587	0	90
						79 4	683 9						
07	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	771 1	7554 2	2	Y	2510	2350	0	250
						7 4	2761 9						
08	9734 X	8511	-0-	-1223	-0-	651 1	6847 2	2	Y	688	759	0	179
						256 4	757 9						
09	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	847 1	8906 2	2	Y	834	855	0	158
						33 4	917 9						
10	11098 X	9322	-0-	-1776	-0-	756 1	7735 2	2	Y	740	798	0	100
						17 4	814 9						
11	10740 X	7939	-0-	-2801	-0-	638 1	6545 2	2	Y	671	666	0	105
						18 4	738 9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	11340 X	8985	-0-	-2355	-0-	653	1	7747	2	Y	423	433	0		58
						120	4	465	9						
07	10013 X	9884	-0-	-129	-0-	592	1	8569	2	Y	588	602	0		44
						76	4	647	9						
08	10013 X	7234	-0-	-2779	-0-	477	1	5909	2	Y	733	683	0		94
						42	4	806	9						
09	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	870	1	10592	2	Y	737	708	0		123
						6	4	811	9						
10	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	718	1	9448	2	Y	586	653	0		56
						4	4	645	9						
*11	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	779	1	9344	2	Y	636	581	0		111
						26	4	700	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094															
-----															
06	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	902	1	16153	2	Y	576	594	0		28
						130	4	634	9						
07	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	896	1	11436	2	Y	352	355	0		25
						97	4	387	9						
08	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	598	1	10273	2	Y	375	372	0		28
						63	4	413	9						
09	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	481	1	8142	2	Y	696	676	0		48
						4	4	766	9						
10	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	653	1	11344	2	Y	870	835	0		83
						14	4	957	9						
*11	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	719	1	11154	2	Y	787	805	0		65
						23	4	866	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
-----															
06	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	618	1	7333	2	Y	364	390	0		50
						114	4	400	9						
07	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	628	1	9071	2	Y	525	536	0		39
						79	4	578	9						
08	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	726	1	9000	2	Y	597	559	0		77
						65	4	657	9						
09	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	652	1	7934	2	Y	466	465	0		78
						4	4	513	9						
10	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	667	1	8771	2	Y	482	514	0		46
						3	4	530	9						
*11	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	703	1	8433	2	Y	482	444	0		84
						23	4	530	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	1087	1	8618	2	Y	432	424	0		27
						145	4	475	9						
07	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	1225	1	10064	2	Y	492	480	0		39
						66	4	541	9						
08	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1102	1	8822	2	Y	406	414	0		31
						49	4	447	9						
09	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	655	1	9431	2	Y	417	415	0		33
						24	4	459	9						
10	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	599	1	9431	2	Y	403	403	0		33
						25	4	443	9						
*11	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	623	1	9954	2	Y	381	390	0		24
						22	4	419	9						

-----  
 GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

06	12240 X	11161	-0-	-1079	-0-	826	1	9795	2	Y	392	381	0		57
						109	4	431	9						
07	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	1258	1	12322	2	Y	444	457	0		44
						3	4	488	9						
08	12648 X	11929	-0-	-719	-0-	947	1	9967	2	Y	584	476	0		152
						373	4	642	9						
09	12240 X	11811	-0-	-429	-0-	961	1	10103	2	Y	645	675	0		122
						37	4	710	9						
10	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	1008	1	10314	2	Y	569	614	0		77
						22	4	626	9						
*11	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	971	1	9974	2	Y	710	676	0		111
						28	4	781	9						

-----  
 GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

06	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	772	1	5062	2	Y	333	340	0		13
						1	4	366	9						
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-				-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				-0-
10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1297	1	7876	2	Y	594	546	0		48
						14	4	653	9						
*11	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	1821	1	12529	2	Y	689	674	0		63
						20	4	758	9						

-----  
 GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

06	T. A.	5489	-0-	5489	18450	377	1	4465	2	Y	543	523	0		79
						50	4	597	9						
07	23832 X	5382	-0-	-18450	-0-	464	1	4543	2	Y	340	385	0		34
						1	4	374	9						
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	291	1	3066	2	Y	526	423	0		137
						115	4	579	9						
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	504	1	5303	2	Y	255	344	0		48
						19	4	281	9						
10	6510 X	3835	-0-	-2675	-0-	303	1	3103	2	Y	384	380	0		52
						7	4	422	9						
11	5490 X	4927	-0-	-563	-0-	394	1	4048	2	Y	430	415	0		67
						12	4	473	9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		9780 X	6753	-0-	-3027	-0-	476 1	5641 2	Y	521	497 0		76
							63 4	573 9					
07		8897 X	5740	-0-	-3157	-0-	498 1	4878 2	Y	330	373 0		33
							1 4	363 9					
08		8215 X	3172	-0-	-5043	-0-	235 1	2473 2	Y	337	282 0		88
							93 4	371 9					
09		7890 X	3530	-0-	-4360	-0-	274 1	2884 2	Y	328	354 0		62
							11 4	361 9					
10		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	571 1	5843 2	Y	706	672 0		96
							13 4	777 9					
11		6750 X	5927	-0-	-823	-0-	457 1	4694 2	Y	694	681 0		109
							13 4	763 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141													
06		11550 X	10592	-0-	-958	-0-	743 1	8804 2	Y	860	787 0		125
							99 4	946 9					
07		11067 X	9220	-0-	-1847	-0-	806 1	7891 2	Y	474	552 0		47
							2 4	521 9					
08		10850 X	7050	-0-	-3800	-0-	536 1	5641 2	Y	602	492 0		157
							211 4	662 9					
09		10590 X	10250	-0-	-340	-0-	799 1	8398 2	Y	929	910 0		176
							31 4	1022 9					
10		10943 X	6702	-0-	-4241	-0-	545 1	5575 2	Y	518	624 0		70
							12 4	570 9					
11		10590 X	6869	-0-	-3721	-0-	545 1	5593 2	Y	650	618 0		102
							16 4	715 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341													
06		10950 X	3313	-0-	-7637	-0-	427 1	2802 2	Y	75	82 0		3
							1 4	83 9					
07		11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
08		18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	2093 1	15127 2	Y	742	682 0		60
							67 4	816 9					
09		17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	2550 1	14481 2	Y	749	729 0		80
							40 4	824 9					
10		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	1930 1	11718 2	Y	490	531 0		39
							13 4	539 9					
*11		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	1265 1	8701 2	Y	489	483 0		45
							14 4	538 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246													
06		12090 X	10383	-0-	-1707	-0-	1318 1	8644 2	Y	381	389 0		14
							2 4	419 9					
07		12493 X	10540	-0-	-1953	-0-	1586 1	8520 2	Y	394	388 0		20
							1 4	433 9					
08		11377 X	10998	-0-	-379	-0-	1288 1	9306 2	Y	339	332 0		27
							31 4	373 9					
09		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	1710 1	9711 2	Y	430	411 0		46
							24 4	473 9					
10		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	1523 1	9249 2	Y	469	477 0		38
							12 4	516 9					
11		10650 X	9276	-0-	-1374	-0-	1132 1	7784 2	Y	318	327 0		29
							10 4	350 9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	3553	-0-	3553	14866	200	1	2376	2	Y	863	782	0		125
						28	4	949	9						
07	14866 X	-0-	-0-	-14866	-0-					Y	-0-	125	0		-0-
08	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	127	1	1338	2	Y	125	92	0		33
						50	4	138	9						
09	9450 X	923	-0-	-8527	-0-	72	1	754	2	Y	85	102	0		16
						3	4	94	9						
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	700	1	7164	2	Y	417	376	0		57
						16	4	459	9						
*11	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	981	1	10079	2	Y	180	209	0		28
						28	4	198	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099															
06	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	1471	1	9650	2	Y	363	365	0		14
						3	4	399	9						
07	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	1756	1	9433	2	Y	410	403	0		21
						1	4	451	9						
08	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	1591	1	11498	2	Y	436	422	0		35
						40	4	480	9						
09	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1609	1	9138	2	Y	392	385	0		42
						22	4	431	9						
10	11904 X	10920	-0-	-984	-0-	1478	1	8977	2	Y	413	422	0		33
						11	4	454	9						
11	12810 X	10639	-0-	-2171	-0-	1288	1	8864	2	Y	431	424	0		40
						13	4	474	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217															
06	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-				-0-
07	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-				-0-
08	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	1285	1	10289	2	Y	1310	1211	0		99
						106	4	1441	9						
09	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	774	1	11146	2	Y	940	964	0		75
						40	4	1034	9						
10	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	630	1	9925	2	Y	988	981	0		82
						39	4	1087	9						
11	12690 X	10650	-0-	-2040	-0-	577	1	9227	2	Y	742	778	0		46
						30	4	816	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377															
06	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	716	1	12806	2	Y	412	429	0		20
						103	4	453	9						
07	10323 X	8259	-0-	-2064	-0-	560	1	7149	2	Y	445	434	0		31
						60	4	490	9						
08	12276 X	7334	-0-	-4942	-0-	376	1	6459	2	Y	418	418	0		31
						39	4	460	9						
09	11880 X	9326	-0-	-2554	-0-	491	1	8304	2	Y	480	478	0		33
						3	4	528	9						
10	11222 X	11199	-0-	-23	-0-	579	1	10057	2	Y	501	486	0		48
						12	4	551	9						
*11	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	657	1	10187	2	Y	537	540	0		45
						21	4	591	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		12120 X	8659	-0-	-3461	-0-		430 1	7692 2	Y	432	446 0			21
								62 4	475 9						
07		13453 X	13453	-0-	-0-	-0-		941 1	12003 2	Y	371	366 0			26
								101 4	408 9						
08		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-		732 1	12560 2	Y	524	511 0			39
								76 4	576 9						
09		13702 X	13702	-0-	-0-	-0-		727 1	12300 2	Y	609	606 0			42
								5 4	670 9						
10		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-		619 1	10755 2	Y	579	566 0			55
								13 4	637 9						
*11		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-		773 1	11975 2	Y	610	614 0			51
								24 4	671 9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377															
06		15540 X	12373	-0-	-3167	-0-		607 1	10863 2	Y	742	769 0			36
								87 4	816 9						
07		16058 X	14549	-0-	-1509	-0-		990 1	12630 2	Y	748	731 0			53
								106 4	823 9						
08		16058 X	14327	-0-	-1731	-0-		736 1	12628 2	Y	806	799 0			60
								76 4	887 9						
09		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-		816 1	13813 2	Y	943	938 0			65
								6 4	1037 9						
10		14384 X	13774	-0-	-610	-0-		699 1	12145 2	Y	832	818 0			79
								15 4	915 9						
*11		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-		805 1	12470 2	Y	836	846 0			69
								25 4	920 9						
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637															
06		18840 X	16326	-0-	-2514	-0-		1745 1	13833 2	Y	486	477 0			31
								213 4	535 9						
07		20180 X	20180	-0-	-0-	-0-		2113 1	17352 2	Y	562	549 0			44
								97 4	618 9						
08		19468 X	16222	-0-	-3246	-0-		1727 1	13827 2	Y	543	546 0			41
								71 4	597 9						
09		18240 X	17093	-0-	-1147	-0-		1072 1	15444 2	Y	494	496 0			39
								34 4	543 9						
10		19499 X	15190	-0-	-4309	-0-		872 1	13729 2	Y	504	501 0			42
								35 4	554 9						
11		18870 X	15915	-0-	-2955	-0-		898 1	14348 2	Y	579	585 0			36
								32 4	637 9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297															
06		12593 X	12593	-0-	-0-	-0-		640 1	11457 2	Y	367	382 0			18
								92 4	404 9						
07		12214 X	10745	-0-	-1469	-0-		741 1	9453 2	Y	429	417 0			30
								79 4	472 9						
08		12214 X	8945	-0-	-3269	-0-		468 1	8032 2	Y	360	363 0			27
								49 4	396 9						
09		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-		661 1	11177 2	Y	455	451 0			31
								4 4	501 9						
10		10948 X	10948	-0-	-0-	-0-		570 1	9891 2	Y	433	423 0			41
								11 4	476 9						
*11		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-		674 1	10442 2	Y	561	555 0			47
								21 4	617 9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		11100 X	9655	-0-	-1445	-0-	480 1	8592 2	Y	467	471 0		23
							69 4	514 9					
07		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	850 1	10837 2	Y	462	452 0		33
							91 4	508 9					
08		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	616 1	10577 2	Y	510	505 0		38
							64 4	561 9					
09		11010 X	9422	-0-	-1588	-0-	493 1	8335 2	Y	537	538 0		37
							3 4	591 9					
10		10788 X	10737	-0-	-51	-0-	549 1	9531 2	Y	587	568 0		56
							11 4	646 9					
11		10440 X	6286	-0-	-4154	-0-	358 1	5550 2	Y	334	362 0		28
							11 4	367 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042													
06		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	414 1	11572 2	Y	471	479 0		9
							26 4	518 9					
07		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	384 1	10140 2	Y	638	628 0		19
							19 4	702 9					
08		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	390 1	12359 2	Y	659	654 0		24
							45 4	725 9					
09		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	541 1	13318 2	Y	622	616 0		30
							29 4	684 9					
10		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	566 1	13160 2	Y	640	646 0		24
							21 4	704 9					
*11		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	614 1	11257 2	Y	681	685 0		20
							22 4	749 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015													
06		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	306 1	8543 2	Y	377	395 0		7
							19 4	415 9					
07		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	347 1	9163 2	Y	565	555 0		17
							17 4	622 9					
08		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	332 1	10516 2	Y	540	537 0		20
							38 4	594 9					
09		14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	525 1	12929 2	Y	511	506 0		25
							28 4	562 9					
10		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	436 1	10147 2	Y	532	537 0		20
							17 4	585 9					
*11		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	496 1	9096 2	Y	615	617 0		18
							19 4	677 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171													
06		36660 X	25021	-0-	-11639	-0-	1651 1	22420 2	Y	688	732 0		83
							193 4	757 9					
07		37882 X	28571	-0-	-9311	-0-	2077 1	25571 2	Y	640	633 0		90
							219 4	704 9					
08		35340 X	26745	-0-	-8595	-0-	1977 1	23413 2	Y	840	810 0		120
							431 4	924 9					
09		31950 X	26074	-0-	-5876	-0-	1875 1	23191 2	Y	770	790 0		100
							161 4	847 9					
10		33015 X	25406	-0-	-7609	-0-	1897 1	22633 2	Y	705	797 0		8
							100 4	776 9					
*11		27660 X	26274	-0-	-1386	-0-	554 1	25057 2	Y	551	547 0		12
							57 4	606 9					

-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6000 X	5989	-0-	-11	-0-	427	1 5067	2 416	9	Y	378	400	0		52
						79	4 416	9							
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	388	1 5617	2 402	9	Y	365	390	0		27
						50	4 402	9							
08	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	440	1 5450	2 361	9	Y	328	313	0		42
						39	4 361	9							
09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	522	1 6352	2 377	9	Y	343	328	0		57
						3	4 377	9							
10	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	511	1 6718	2 513	9	Y	466	478	0		45
						2	4 513	9							
*11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	473	1 5682	2 399	9	Y	363	345	0		63
						16	4 399	9							

-----

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

06	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	1716	1 13606	2 507	9	Y	461	454	0		29
						208	4 507	9							
07	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	1300	1 10677	2 460	9	Y	418	414	0		33
						64	4 460	9							
08	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	1186	1 9490	2 345	9	Y	314	323	0		24
						45	4 345	9							
09	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	771	1 11098	2 470	9	Y	427	417	0		34
						26	4 470	9							
10	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	644	1 10144	2 436	9	Y	396	397	0		33
						27	4 436	9							
*11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	577	1 9221	2 415	9	Y	377	387	0		23
						21	4 415	9							

-----

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1 142	2	Y	-0-	2	0			-0-
						2	4								
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

06	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	387	1 10836	2 374	9	Y	340	346	0		6
						23	4 374	9							
07	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	486	1 12837	2 570	9	Y	518	509	0		15
						21	4 570	9							
08	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	286	1 9062	2 578	9	Y	525	521	0		19
						33	4 578	9							
09	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	465	1 11439	2 579	9	Y	526	520	0		25
						25	4 579	9							
10	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	536	1 12468	2 733	9	Y	666	666	0		25
						21	4 733	9							
*11	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	625	1 11459	2 576	9	Y	524	534	0		15
						19	4 576	9							

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	683 1	12222 2	Y	458	471 0		22
							98 4	504 9					
07		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	896 1	11434 2	Y	448	438 0		32
							96 4	493 9					
08		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	612 1	10519 2	Y	513	507 0		38
							64 4	564 9					
09		10950 X	9414	-0-	-1536	-0-	491 1	8304 2	Y	560	559 0		39
							3 4	616 9					
10		10509 X	9112	-0-	-1397	-0-	471 1	8185 2	Y	405	405 0		39
							10 4	446 9					
*11		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	639 1	9899 2	Y	431	434 0		36
							20 4	474 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017													
-----													
06		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-			-0-
08		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-			-0-
09		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544													
-----													
06		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	943 1	11199 2	Y	801	695 0		109
							174 4	881 9					
07		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	693 1	10025 2	Y	745	799 0		55
							88 4	820 9					
08		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	491 1	6092 2	Y	500	491 0		64
							44 4	550 9					
09		10680 X	6759	-0-	-3921	-0-	480 1	5843 2	Y	394	392 0		66
							3 4	433 9					
10		13640 X	10427	-0-	-3213	-0-	682 1	8970 2	Y	702	700 0		68
							3 4	772 9					
11		13200 X	11546	-0-	-1654	-0-	830 1	9964 2	Y	658	611 0		115
							28 4	724 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448													
-----													
06		12600 X	4383	-0-	-8217	-0-	308 1	3653 2	Y	333	288 0		45
							56 4	366 9					
07		12214 X	11496	-0-	-718	-0-	679 1	9817 2	Y	831	814 0		62
							86 4	914 9					
08		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	703 1	8714 2	Y	563	553 0		72
							63 4	619 9					
09		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	929 1	11306 2	Y	565	543 0		94
							6 4	622 9					
10		11501 X	11460	-0-	-41	-0-	760 1	10001 2	Y	632	665 0		61
							4 4	695 9					
*11		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	828 1	9932 2	Y	595	552 0		104
							27 4	655 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	7342	-0-	7342	28453	507	1	6024	2	Y	652	617	0			89
						94	4	717	9							
07	38287 X	9834	-0-	-28453	-0-	591	1	8544	2	Y	567	614	0			42
						75	4	624	9							
08	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	676	1	8379	2	Y	422	410	0			54
						61	4	464	9							
09	10350 X	6401	-0-	-3949	-0-	452	1	5498	2	Y	407	393	0			68
						3	4	448	9							
10	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	673	1	8844	2	Y	420	448	0			40
						3	4	462	9							
*11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	566	1	6791	2	Y	570	511	0			99
						19	4	627	9							
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																
06	12540 X	8160	-0-	-4380	-0-	579	1	6877	2	Y	543	540	0			74
						107	4	597	9							
07	12958 X	9623	-0-	-3335	-0-	574	1	8309	2	Y	606	635	0			45
						73	4	667	9							
08	11470 X	9561	-0-	-1909	-0-	649	1	8040	2	Y	740	690	0			95
						58	4	814	9							
09	8910 X	8811	-0-	-99	-0-	619	1	7538	2	Y	591	587	0			99
						4	4	650	9							
10	9610 X	8870	-0-	-740	-0-	574	1	7553	2	Y	673	707	0			65
						3	4	740	9							
11	9300 X	7878	-0-	-1422	-0-	558	1	6703	2	Y	544	514	0			95
						19	4	598	9							
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																
06	11040 X	8951	-0-	-2089	-0-	651	1	7727	2	Y	412	450	0			56
						120	4	453	9							
07	11036 X	10219	-0-	-817	-0-	633	1	9154	2	Y	320	352	0			24
						80	4	352	9							
08	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	844	1	10470	2	Y	498	458	0			64
						76	4	548	9							
09	11040 X	9767	-0-	-1273	-0-	698	1	8504	2	Y	509	488	0			85
						5	4	560	9							
10	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	858	1	11283	2	Y	633	657	0			61
						4	4	696	9							
*11	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	646	1	7753	2	Y	570	532	0			99
						22	4	627	9							
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																
06	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	572	1	6798	2	Y	222	248	0			30
						106	4	244	9							
07	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	473	1	6836	2	Y	306	313	0			23
						60	4	337	9							
08	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	653	1	8097	2	Y	290	276	0			37
						59	4	319	9							
09	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	791	1	9632	2	Y	353	331	0			59
						6	4	388	9							
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	663	1	8712	2	Y	389	411	0			37
						3	4	428	9							
*11	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	506	1	6077	2	Y	91	112	0			16
						17	4	100	9							

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	1541 1	12219 2	Y	504	492 0		32
						195 4	554 9					
07	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	1402 1	11509 2	Y	493	486 0		39
						71 4	542 9					
08	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	1378 1	11029 2	Y	259	278 0		20
						46 4	285 9					
09	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	830 1	11946 2	Y	424	410 0		34
						27 4	466 9					
10	11656 X	11230	-0-	-426	-0-	647 1	10186 2	Y	338	344 0		28
						25 4	372 9					
11	11280 X	11191	-0-	-89	-0-	638 1	10191 2	Y	311	320 0		19
						20 4	342 9					
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923												
06	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	1738 1	13786 2	Y	830	815 0		52
						245 4	913 9					
07	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1706 1	14005 2	Y	1018	990 0		80
						110 4	1120 9					
08	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	1520 1	12171 2	Y	307	364 0		23
						53 4	338 9					
09	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	930 1	13398 2	Y	643	615 0		51
						35 4	707 9					
10	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	752 1	11838 2	Y	542	548 0		45
						32 4	596 9					
*11	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	700 1	11185 2	Y	502	516 0		31
						27 4	552 9					
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058												
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	1857 1	14728 2	Y	684	670 0		43
						242 4	752 9					
07	16368 X	16032	-0-	-336	-0-	1653 1	13574 2	Y	652	644 0		51
						88 4	717 9					
08	16368 X	11526	-0-	-4842	-0-	1226 1	9810 2	Y	399	420 0		30
						51 4	439 9					
09	15840 X	14287	-0-	-1553	-0-	879 1	12663 2	Y	646	625 0		51
						34 4	711 9					
10	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	840 1	13236 2	Y	655	652 0		54
						38 4	721 9					
*11	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	839 1	13403 2	Y	701	712 0		43
						34 4	771 9					
-----												
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024												
06	6660 X	1824	-0-	-4836	-0-	130 1	1548 2	Y	111	115 0		15
						24 4	122 9					
07	5270 X	4483	-0-	-787	-0-	272 1	3926 2	Y	228	226 0		17
						34 4	251 9					
08	5270 X	3520	-0-	-1750	-0-	240 1	2971 2	Y	262	245 0		34
						21 4	288 9					
09	3930 X	77	-0-	-3853	-0-	5 1	57 2	Y	14	46 0		2
						15 9						
10	4495 X	2584	-0-	-1911	-0-	161 1	2125 2	Y	270	246 0		26
						1 4	297 9					
11	4350 X	4111	-0-	-239	-0-	289 1	3466 2	Y	315	286 0		55
						9 4	347 9					

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	793 1 146 4	9406 2 201 9	Y	183	219 0	25	
07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	592 1 75 4	8557 2 294 9	Y	267	272 0	20	
08	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	736 1 66 4	9122 2 317 9	Y	288	271 0	37	
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	627 1 4 4	7631 2 545 9	Y	495	449 0	83	
10	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	711 1 3 4	9346 2 438 9	Y	398	443 0	38	
*11	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	751 1 25 4	9013 2 349 9	Y	317	300 0	55	
-----												
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343												
06	12960 X	9298	-0-	-3662	-0-	669 1 124 4	7946 2 559 9	Y	508	521 0	69	
07	13392 X	8583	-0-	-4809	-0-	520 1 66 4	7527 2 470 9	Y	427	464 0	32	
08	11470 X	5587	-0-	-5883	-0-	402 1 36 4	4981 2 168 9	Y	153	165 0	20	
09	11100 X	10079	-0-	-1021	-0-	721 1 5 4	8784 2 569 9	Y	517	451 0	86	
10	10044 X	9731	-0-	-313	-0-	637 1 3 4	8370 2 721 9	Y	655	678 0	63	
11	9300 X	8637	-0-	-663	-0-	613 1 21 4	7363 2 640 9	Y	582	544 0	101	
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154												
06	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	1581 1 186 4	12538 2 394 9	Y	358	353 0	22	
07	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	1519 1 65 4	12477 2 342 9	Y	311	309 0	24	
08	8928 X	8260	-0-	-668	-0-	873 1 39 4	6984 2 364 9	Y	331	330 0	25	
09	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	644 1 26 4	9282 2 528 9	Y	480	467 0	38	
10	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	678 1 26 4	10671 2 383 9	Y	348	357 0	29	
*11	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	587 1 18 4	9379 2 276 9	Y	251	264 0	16	
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162												
06	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	1374 1 176 4	10893 2 519 9	Y	472	461 0	30	
07	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	1047 1 48 4	8603 2 297 9	Y	270	279 0	21	
08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1067 1 32 4	8544 2 143 9	Y	130	141 0	10	
09	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	594 1 16 4	8551 2 178 9	Y	162	159 0	13	
10	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	571 1 19 4	9004 2 132 9	Y	120	123 0	10	
*11	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	506 1 13 4	8078 2 124 9	Y	113	116 0	7	



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	1429	1	11334	2	Y	346	345	0	22
							170	4	381	9					
07		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	1285	1	10559	2	Y	481	465	0	38
							68	4	529	9					
08		15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	1640	1	13128	2	Y	984	948	0	74
							95	4	1082	9					
09		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	691	1	9959	2	Y	263	316	0	21
							21	4	289	9					
10		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	636	1	10008	2	Y	320	315	0	26
							24	4	352	9					
11		9570 X	8785	-0-	-785	-0-	500	1	7984	2	Y	259	269	0	16
							16	4	285	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946															
06		9600 X	9555	-0-	-45	-0-	712	1	8433	2	Y	288	289	0	42
							93	4	317	9					
07		9920 X	7625	-0-	-2295	-0-	689	1	6746	2	Y	172	197	0	17
							1	4	189	9					
08		9920 X	7985	-0-	-1935	-0-	645	1	6788	2	Y	272	218	0	71
							253	4	299	9					
09		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	800	1	8408	2	Y	371	372	0	70
							30	4	408	9					
10		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	849	1	8690	2	Y	558	552	0	76
							19	4	614	9					
*11		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	863	1	8868	2	Y	259	294	0	41
							25	4	285	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105															
06		13320 X	12590	-0-	-730	-0-	1158	1	10814	2	Y	530	526	1	28
							35	4	583	9					
07		13764 X	10775	-0-	-2989	-0-	1050	1	9117	2	Y	511	512	1	27
							46	4	562	9					
08		13764 X	13709	-0-	-55	-0-	1364	1	11729	2	Y	490	507	1	10
							77	4	539	9					
09		13320 X	12868	-0-	-452	-0-	1422	1	10853	2	Y	477	467	1	20
							68	4	525	9					
10		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1489	1	11048	2	Y	466	469	1	17
							111	4	513	9					
11		11220 X	9747	-0-	-1473	-0-	1113	1	8134	2	Y	390	389	1	18
							71	4	429	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842															
06		10770 X	9863	-0-	-907	-0-	734	1	8696	2	Y	306	293	0	44
							96	4	337	9					
07		11129 X	9620	-0-	-1509	-0-	867	1	8496	2	Y	232	253	0	23
							2	4	255	9					
08		11129 X	7214	-0-	-3915	-0-	577	1	6071	2	Y	308	251	0	80
							227	4	339	9					
09		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	916	1	9635	2	Y	575	546	0	109
							35	4	633	9					
10		9672 X	8378	-0-	-1294	-0-	685	1	7004	2	Y	613	639	0	83
							15	4	674	9					
11		9360 X	8602	-0-	-758	-0-	709	1	7282	2	Y	536	535	0	84
							21	4	590	9					

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		12810 X	10918	-0-	-1892	-0-	818	1	9688	2	Y	277	281	0		40
							107	4	305	9						
07		13237 X	8274	-0-	-4963	-0-	745	1	7301	2	Y	205	225	0		20
							2	4	226	9						
08		13237 X	8590	-0-	-4647	-0-	682	1	7182	2	Y	415	327	0		108
							269	4	457	9						
09		12810 X	10089	-0-	-2721	-0-	813	1	8559	2	Y	623	613	0		118
							32	4	685	9						
10		10726 X	9880	-0-	-846	-0-	823	1	8417	2	Y	565	606	0		77
							18	4	622	9						
11		10380 X	7746	-0-	-2634	-0-	654	1	6712	2	Y	329	354	0		52
							18	4	362	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317																
06		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1129	1	10540	2	Y	552	544	1		29
							34	4	607	9						
07		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	1085	1	9412	2	Y	602	599	1		32
							47	4	662	9						
08		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	929	1	7986	2	Y	517	539	1		10
							52	4	569	9						
09		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	926	1	7065	2	Y	515	504	1		21
							44	4	567	9						
10		12710 X	8918	-0-	-3792	-0-	982	1	7285	2	Y	525	527	1		19
							73	4	578	9						
11		12300 X	8084	-0-	-4216	-0-	902	1	6590	2	Y	486	483	1		22
							57	4	535	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197																
06		14880 X	10747	-0-	-4133	-0-	972	1	9078	2	Y	606	604	1		32
							30	4	667	9						
07		15376 X	12356	-0-	-3020	-0-	1207	1	10470	2	Y	570	572	1		30
							52	4	627	9						
08		15376 X	11534	-0-	-3842	-0-	1126	1	9683	2	Y	601	619	1		12
							64	4	661	9						
09		14880 X	10257	-0-	-4623	-0-	1105	1	8433	2	Y	605	592	1		25
							53	4	666	9						
10		T. A.	10297	-0-	10297	10297	1135	1	8421	2	Y	597	600	1		22
							84	4	657	9						
11		T. A.	11639	-0-	11639	21936	1321	1	9653	2	Y	528	526	1		24
							84	4	581	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781																
06		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	1052	1	9819	2	Y	495	492	1		26
							32	4	545	9						
07		12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1257	1	10909	2	Y	504	503	1		27
							55	4	554	9						
08		11222 X	11137	-0-	-85	-0-	1099	1	9449	2	Y	479	496	1		10
							62	4	527	9						
09		10860 X	10590	-0-	-270	-0-	1158	1	8832	2	Y	495	484	1		21
							55	4	545	9						
10		12772 X	10453	-0-	-2319	-0-	1170	1	8681	2	Y	468	472	1		17
							87	4	515	9						
11		12360 X	10803	-0-	-1557	-0-	1229	1	8976	2	Y	473	469	1		21
							78	4	520	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		17100 X	12401	-0-	-4699	-0-	1129	1	10537	2	Y	637	634	1	34
							34	4	701	9					
07		17670 X	13546	-0-	-4124	-0-	1321	1	11461	2	Y	643	643	1	34
							57	4	707	9					
08		13888 X	12656	-0-	-1232	-0-	1242	1	10678	2	Y	605	627	1	12
							70	4	666	9					
09		13440 X	11075	-0-	-2365	-0-	1203	1	9178	2	Y	579	567	1	24
							57	4	637	9					
10		13547 X	10987	-0-	-2560	-0-	1222	1	9069	2	Y	550	554	1	20
							91	4	605	9					
11		13110 X	9830	-0-	-3280	-0-	1105	1	8076	2	Y	526	522	1	24
							70	4	579	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
06		17640 X	12623	-0-	-5017	-0-	1145	1	10691	2	Y	684	682	1	36
							35	4	752	9					
07		18228 X	14628	-0-	-3600	-0-	1428	1	12395	2	Y	675	675	1	36
							62	4	743	9					
08		15128 X	13096	-0-	-2032	-0-	1282	1	11027	2	Y	649	672	1	13
							73	4	714	9					
09		13920 X	11471	-0-	-2449	-0-	1236	1	9433	2	Y	675	660	1	28
							59	4	743	9					
10		14632 X	11404	-0-	-3228	-0-	1257	1	9334	2	Y	654	658	1	24
							94	4	719	9					
11		14160 X	11169	-0-	-2991	-0-	1250	1	9130	2	Y	645	640	1	29
							79	4	710	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
06		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	1180	1	11021	2	Y	672	668	1	36
							36	4	739	9					
07		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	1399	1	12146	2	Y	767	762	1	41
							61	4	844	9					
08		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	1412	1	12146	2	Y	637	665	1	13
							80	4	701	9					
09		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	1383	1	10552	2	Y	639	625	1	27
							66	4	703	9					
10		14446 X	12251	-0-	-2195	-0-	1355	1	10057	2	Y	671	674	1	24
							101	4	738	9					
11		13980 X	12194	-0-	-1786	-0-	1369	1	10005	2	Y	666	660	1	30
							87	4	733	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															
06		17010 X	12425	-0-	-4585	-0-	1130	1	10544	2	Y	652	646	1	35
							34	4	717	9					
07		15035 X	13494	-0-	-1541	-0-	1319	1	11445	2	Y	612	615	1	32
							57	4	673	9					
08		15035 X	13679	-0-	-1356	-0-	1338	1	11510	2	Y	686	704	1	14
							76	4	755	9					
09		14550 X	12354	-0-	-2196	-0-	1345	1	10263	2	Y	620	608	1	26
							64	4	682	9					
10		13485 X	12468	-0-	-1017	-0-	1388	1	10295	2	Y	620	624	1	22
							103	4	682	9					
11		13230 X	12304	-0-	-926	-0-	1392	1	10169	2	Y	595	590	1	27
							88	4	655	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10860 X	10128	-0-	-732	-0-	941	1	8783	2	Y	342	342	1	18
						28	4	376	9					
07	11222 X	11042	-0-	-180	-0-	1096	1	9507	2	Y	356	355	1	19
						47	4	392	9					
08	11222 X	8579	-0-	-2643	-0-	845	1	7268	2	Y	380	391	1	8
						48	4	418	9					
09	10860 X	8631	-0-	-2229	-0-	950	1	7248	2	Y	353	346	1	15
						45	4	388	9					
10	9517 X	9417	-0-	-100	-0-	1065	1	7904	2	Y	335	338	1	12
						79	4	369	9					
*11	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	1105	1	8071	2	Y	320	318	1	14
						70	4	352	9					
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
06	11670 X	11131	-0-	-539	-0-	1022	1	9539	2	Y	490	487	1	26
						31	4	539	9					
07	12059 X	5866	-0-	-6193	-0-	592	1	5136	2	Y	102	123	1	5
						26	4	112	9					
08	12059 X	9043	-0-	-3016	-0-	921	1	7919	2	Y	137	139	1	3
						52	4	151	9					
09	11670 X	7152	-0-	-4518	-0-	808	1	6160	2	Y	133	130	1	6
						38	4	146	9					
10	12059 X	2636	-0-	-9423	-0-	301	1	2228	2	Y	77	80	1	3
						22	4	85	9					
11	11130 X	1097	-0-	-10033	-0-	114	1	834	2	Y	129	126	1	6
						7	4	142	9					
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
06	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	1033	1	9645	2	Y	347	345	1	18
						31	4	382	9					
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	1140	1	9889	2	Y	352	351	1	19
						49	4	387	9					
08	10075 X	9514	-0-	-561	-0-	946	1	8131	2	Y	349	361	1	7
						53	4	384	9					
09	9750 X	8486	-0-	-1264	-0-	939	1	7165	2	Y	306	300	1	13
						45	4	337	9					
10	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	1161	1	8613	2	Y	295	297	1	11
						86	4	325	9					
*11	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	1421	1	10384	2	Y	451	442	1	20
						90	4	496	9					
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068														
06	9090 X	7134	-0-	-1956	-0-	651	1	6077	2	Y	351	348	1	19
						20	4	386	9					
07	9393 X	5944	-0-	-3449	-0-	575	1	4992	2	Y	320	322	1	17
						25	4	352	9					
08	9393 X	5060	-0-	-4333	-0-	482	1	4140	2	Y	374	383	1	8
						27	4	411	9					
09	9090 X	8050	-0-	-1040	-0-	887	1	6766	2	Y	323	318	1	13
						42	4	355	9					
10	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	900	1	6682	2	Y	173	180	1	6
						67	4	190	9					
11	7140 X	6255	-0-	-885	-0-	721	1	5268	2	Y	200	197	1	9
						46	4	220	9					

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		21030 X	20183	-0-	-847	-0-	966 1	18345 2	70 4	802 9	Y	729	743 0			43
07		21731 X	18884	-0-	-2847	-0-	932 1	17215 2	51 4	686 9	Y	624	618 0			49
08		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	891 1	18131 2	69 4	798 9	Y	725	718 0			56
09		20190 X	19977	-0-	-213	-0-	957 1	18278 2	42 4	700 9	Y	636	643 0			49
10		20863 X	19582	-0-	-1281	-0-	987 1	17941 2	59 4	595 9	Y	541	550 0			40
11		20190 X	14803	-0-	-5387	-0-	743 1	13436 2	53 4	571 9	Y	519	527 0			32
-----																
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																
06		13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	645 1	12254 2	36 4	400 9	Y	364	365 0			22
07		13206 X	9676	-0-	-3530	-0-	476 1	8792 2	28 4	380 9	Y	345	340 0			27
08		13206 X	12643	-0-	-563	-0-	575 1	11712 2	30 4	326 9	Y	296	300 0			23
09		12780 X	11202	-0-	-1578	-0-	536 1	10243 2	24 4	399 9	Y	363	358 0			28
10		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	530 1	9638 2	35 4	356 9	Y	324	328 0			24
*11		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	552 1	9990 2	42 4	463 9	Y	421	419 0			26
-----																
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-				-0-
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
06		13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	672 1	12768 2	28 4	308 9	Y	280	282 0			17
07		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	584 1	10790 2	20 4	262 9	Y	238	236 0			19
08		10788 X	8898	-0-	-1890	-0-	399 1	8122 2	30 4	347 9	Y	315	310 0			24
09		12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	603 1	11518 2	19 4	295 9	Y	268	271 0			21
10		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	628 1	11437 2	30 4	287 9	Y	261	263 0			19
*11		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	513 1	9283 2	36 4	380 9	Y	345	343 0			21

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14850 X	13260	-0-	-1590	-0-	642 1	12212 2	34 4	372 9	Y	338	345 0			20
07		15190 X	14752	-0-	-438	-0-	740 1	13667 2	24 4	321 9	Y	292	289 0			23
08		15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	702 1	14280 2	37 4	407 9	Y	370	365 0			28
09		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	712 1	13581 2	21 4	332 9	Y	302	307 0			23
10		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	724 1	13171 2	37 4	363 9	Y	330	329 0			24
11		11280 X	10570	-0-	-710	-0-	530 1	9595 2	38 4	407 9	Y	370	371 0			23
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887																
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	230 1	4361 2	10 4	118 9	Y	107	114 0			6
07		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	281 1	5193 2	16 4	216 9	Y	196	187 0			15
08		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	335 1	6810 2	17 4	190 9	Y	173	175 0			13
09		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	335 1	6389 2	8 4	118 9	Y	107	112 0			8
10		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	387 1	7042 2	14 4	130 9	Y	118	117 0			9
11		4950 X	3265	-0-	-1685	-0-	165 1	2982 2	10 4	108 9	Y	98	101 0			6
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137																
06		17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	867 1	16465 2	35 4	375 9	Y	341	353 0			20
07		16616 X	12344	-0-	-4272	-0-	619 1	11437 2	20 4	268 9	Y	244	245 0			19
08		16616 X	14678	-0-	-1938	-0-	663 1	13481 2	43 4	491 9	Y	446	431 0			34
09		16080 X	13481	-0-	-2599	-0-	651 1	12429 2	23 4	378 9	Y	344	352 0			26
10		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	628 1	11413 2	37 4	374 9	Y	340	341 0			25
*11		12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	650 1	11753 2	47 4	517 9	Y	470	466 0			29
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181																
06		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	507 1	9620 2	36 4	416 9	Y	378	389 0			22
07		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	491 1	9072 2	26 4	352 9	Y	320	317 0			25
08		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	495 1	10065 2	47 4	561 9	Y	510	496 0			39
09		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	527 1	10066 2	23 4	391 9	Y	355	367 0			27
10		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	544 1	9885 2	40 4	415 9	Y	377	376 0			28
*11		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	503 1	9100 2	46 4	541 9	Y	492	490 0			30

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	680	1	12923	2	Y	355	365	0	21
						35	4	391	9					
07	13206 X	11596	-0-	-1610	-0-	581	1	10734	2	Y	237	239	0	19
						20	4	261	9					
08	13206 X	11804	-0-	-1402	-0-	534	1	10864	2	Y	339	332	0	26
						33	4	373	9					
09	12780 X	10378	-0-	-2402	-0-	501	1	9567	2	Y	265	271	0	20
						18	4	292	9					
10	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	611	1	11104	2	Y	259	260	0	19
						29	4	285	9					
11	10890 X	8905	-0-	-1985	-0-	445	1	8043	2	Y	348	346	0	21
						34	4	383	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
06	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	613	1	11660	2	Y	463	467	0	27
						45	4	509	9					
07	11904 X	11688	-0-	-216	-0-	581	1	10733	2	Y	316	318	0	25
						26	4	348	9					
08	11904 X	11222	-0-	-682	-0-	506	1	10297	2	Y	350	348	0	27
						34	4	385	9					
09	11520 X	8126	-0-	-3394	-0-	387	1	7393	2	Y	297	301	0	23
						19	4	327	9					
10	12245 X	11541	-0-	-704	-0-	583	1	10608	2	Y	289	291	0	21
						32	4	318	9					
11	11850 X	11567	-0-	-283	-0-	580	1	10486	2	Y	417	413	0	25
						42	4	459	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138														
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	158	1	3002	2	Y	106	108	0	6
						10	4	117	9					
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	193	1	3563	2	Y	208	198	0	16
						17	4	229	9					
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	181	1	3683	2	Y	226	225	0	17
						21	4	249	9					
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	167	1	3180	2	Y	170	174	0	13
						10	4	187	9					
10	4588 X	3323	-0-	-1265	-0-	160	1	2915	2	Y	205	203	0	15
						22	4	226	9					
11	3990 X	3019	-0-	-971	-0-	147	1	2657	2	Y	181	185	0	11
						16	4	199	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143														
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	626	1	11894	2	Y	354	361	0	21
						35	4	389	9					
07	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	577	1	10661	2	Y	245	247	0	19
						20	4	270	9					
08	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	417	1	8486	2	Y	301	297	0	23
						29	4	331	9					
09	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	539	1	10291	2	Y	247	251	0	19
						17	4	272	9					
10	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	565	1	10282	2	Y	233	235	0	17
						27	4	256	9					
*11	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	542	1	9795	2	Y	325	322	0	20
						34	4	358	9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	489 1	9295 2	37 4	425 9	Y	386	368 0		23
07	7378 X	6392	-0-	-986	-0-	311 1	5754 2	23 4	304 9	Y	276	277 0		22
08	7378 X	4628	-0-	-2750	-0-	204 1	4149 2	21 4	254 9	Y	231	235 0		18
09	7800 X	6804	-0-	-996	-0-	322 1	6147 2	18 4	317 9	Y	288	284 0		22
10	8153 X	6713	-0-	-1440	-0-	333 1	6051 2	29 4	300 9	Y	273	275 0		20
11	7890 X	6511	-0-	-1379	-0-	319 1	5775 2	32 4	385 9	Y	350	349 0		21
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143														
06	12480 X	9988	-0-	-2492	-0-	483 1	9178 2	27 4	300 9	Y	273	286 0		16
07	12896 X	9536	-0-	-3360	-0-	479 1	8852 2	15 4	190 9	Y	173	175 0		14
08	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	617 1	12562 2	18 4	173 9	Y	157	159 0		12
09	11220 X	7860	-0-	-3360	-0-	378 1	7212 2	15 4	255 9	Y	232	226 0		18
10	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	465 1	8450 2	26 4	263 9	Y	239	239 0		18
*11	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	554 1	10032 2	36 4	366 9	Y	333	331 0		20
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
06	4080 X	2948	-0-	-1132	-0-	142 1	2697 2	9 4	100 9	Y	91	96 0		5
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	359 1	6640 2	15 4	199 9	Y	181	172 0		14
08	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	316 1	6432 2	4 4	21 9	Y	19	32 0		1
09	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	406 1	7751 2	9 4	135 9	Y	123	115 0		9
10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	462 1	8406 2	18 4	175 9	Y	159	156 0		12
*11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	289 1	5235 2	23 4	254 9	Y	231	229 0		14
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
06	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	641 1	12176 2	39 4	435 9	Y	395	402 0		23
07	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	630 1	11635 2	31 4	417 9	Y	379	372 0		30
08	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	602 1	12258 2	40 4	448 9	Y	407	406 0		31
09	12270 X	10344	-0-	-1926	-0-	497 1	9493 2	20 4	334 9	Y	304	312 0		23
10	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	612 1	11129 2	35 4	355 9	Y	323	322 0		24
11	10440 X	9943	-0-	-497	-0-	496 1	8982 2	39 4	426 9	Y	387	387 0		24



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	12720 X	5673	-0-	-7047	-0-	734 1	4811 2	127 9	Y	115	119	0			4
07	10571 X	4789	-0-	-5782	-0-	742 1	3983 2	64 9	Y	58	59	0			3
08	7409 X	4599	-0-	-2810	-0-	538 1	3887 2	13 4	Y	146	137	0			12
09	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	1144 1	6496 2	9 4	Y	112	112	0			12
10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	836 1	5081 2	5 4	Y	142	143	0			11
*11	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	1606 1	11047 2	15 4	Y	485	451	0			45
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205															
06	13410 X	9481	-0-	-3929	-0-	1215 1	7967 2	2 4	Y	270	275	0			10
07	11656 X	10027	-0-	-1629	-0-	1512 1	8119 2	396 9	Y	360	352	0			18
08	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	1327 1	9591 2	44 4	Y	492	470	0			40
09	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	1494 1	8481 2	20 4	Y	373	373	0			40
10	10013 X	9678	-0-	-335	-0-	1313 1	7979 2	10 4	Y	342	355	0			27
11	11130 X	10216	-0-	-914	-0-	1256 1	8640 2	10 4	Y	282	283	0			26
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306															
06	11400 X	9837	-0-	-1563	-0-	494 1	8839 2	71 4	Y	394	413	0			19
07	9455 X	7827	-0-	-1628	-0-	529 1	6751 2	57 4	Y	445	433	0			31
08	8835 X	8100	-0-	-735	-0-	424 1	7282 2	44 4	Y	318	325	0			24
09	9840 X	8135	-0-	-1705	-0-	420 1	7104 2	3 4	Y	553	539	0			38
10	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	455 1	7890 2	9 4	Y	559	544	0			53
*11	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	589 1	9120 2	18 4	Y	592	596	0			49
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203															
06	10830 X	8887	-0-	-1943	-0-	1136 1	7454 2	2 4	N	268	273	0			10
07	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	1647 1	8850 2	1 4	N	319	313	0			16
08	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	1612 1	11654 2	35 4	N	361	348	0			29
09	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1704 1	9674 2	18 4	N	288	286	0			31
10	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	1556 1	9445 2	11 4	N	430	426	0			35
*11	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1524 1	10481 2	13 4	N	426	422	0			39

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	625 1	11878 2	Y	399	407 0			24
							39 4	439 9						
07		13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	663 1	12260 2	Y	322	321 0			25
							27 4	354 9						
08		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	630 1	12799 2	Y	363	360 0			28
							35 4	399 9						
09		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	656 1	12527 2	Y	412	408 0			32
							27 4	453 9						
10		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	657 1	11938 2	Y	330	338 0			24
							36 4	363 9						
*11		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	622 1	11251 2	Y	444	441 0			27
							45 4	488 9						
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147														
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-				-0-
08		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	103 1	2094 2	Y	117	108 0			9
							11 4	129 9						
09		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	127 1	2433 2	Y	146	144 0			11
							9 4	161 9						
10		T. A.	3666	-0-	3666	3666	177 1	3226 2	Y	218	213 0			16
							23 4	240 9						
11		T. A.	6256	-0-	6256	9922	300 1	5409 2	Y	462	450 0			28
							39 4	508 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134														
06		12900 X	12296	-0-	-604	-0-	1560 1	10231 2	N	456	455 0			17
							3 4	502 9						
07		13330 X	11297	-0-	-2033	-0-	1707 1	9171 2	N	380	378 0			19
							1 4	418 9						
08		13330 X	12847	-0-	-483	-0-	1509 1	10909 2	N	359	349 0			29
							34 4	395 9						
09		12300 X	9314	-0-	-2986	-0-	1353 1	7684 2	N	238	242 0			25
							15 4	262 9						
10		11687 X	10571	-0-	-1116	-0-	1440 1	8748 2	N	339	337 0			27
							10 4	373 9						
11		11310 X	7392	-0-	-3918	-0-	907 1	6234 2	N	222	229 0			20
							7 4	244 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158														
06		13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	1745 1	11445 2	N	313	315 0			12
							3 4	344 9						
07		13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	2139 1	11490 2	N	330	325 0			17
							1 4	363 9						
08		12431 X	10620	-0-	-1811	-0-	1262 1	9121 2	N	197	198 0			16
							20 4	217 9						
09		12030 X	11454	-0-	-576	-0-	1653 1	9387 2	N	357	335 0			38
							21 4	393 9						
10		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	2025 1	12298 2	N	394	400 0			32
							12 4	433 9						
*11		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	1507 1	10368 2	N	346	346 0			32
							12 4	381 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	1235	1	8102	2	N	284	287	0		11
						2	4	312	9						
07	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	1596	1	8574	2	N	244	243	0		12
						1	4	268	9						
08	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	1332	1	9625	2	N	290	279	0		23
						27	4	319	9						
09	7680 X	6936	-0-	-744	-0-	1000	1	5679	2	N	222	221	0		24
						13	4	244	9						
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	1188	1	7219	2	N	233	238	0		19
						7	4	256	9						
*11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1203	1	8273	2	N	225	223	0		21
						8	4	248	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246															
06	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	1313	1	8608	2	N	186	198	0		7
						2	4	205	9						
07	10416 X	8892	-0-	-1524	-0-	1372	1	7368	2	N	138	138	0		7
						152	9								
08	9331 X	602	-0-	-8729	-0-	71	1	513	2	N	15	21	0		1
						1	4	17	9						
09	10080 X	4333	-0-	-5747	-0-	643	1	3653	2	N	30	28	0		3
						4	4	33	9						
10	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	18	20	0		1
11	9750 X	1269	-0-	-8481	-0-	159	1	1094	2	N	14	14	0		1
						1	4	15	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164															
06	28500 X	20225	-0-	-8275	-0-	1000	1	17896	2	N	1077	1119	0		53
						144	4	1185	9						
07	26009 X	19685	-0-	-6324	-0-	1342	1	17113	2	N	988	971	0		70
						143	4	1087	9						
08	23033 X	18875	-0-	-4158	-0-	972	1	16687	2	N	1014	1009	0		75
						101	4	1115	9						
09	22290 X	20658	-0-	-1632	-0-	1081	1	18289	2	N	1164	1159	0		80
						8	4	1280	9						
10	23033 X	19356	-0-	-3677	-0-	987	1	17135	2	N	1104	1079	0		105
						20	4	1214	9						
11	20220 X	17793	-0-	-2427	-0-	1006	1	15584	2	N	1065	1082	0		88
						31	4	1172	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	589 1	10539 2	N	479	501 0		23
						85 4	527 9					
07	11873 X	10743	-0-	-1130	-0-	742 1	9466 2	N	414	408 0		29
						80 4	455 9					
08	11873 X	9413	-0-	-2460	-0-	486 1	8340 2	N	488	481 0		36
						50 4	537 9					
09	11490 X	11440	-0-	-50	-0-	609 1	10311 2	N	468	472 0		32
						5 4	515 9					
10	10695 X	9673	-0-	-1022	-0-	500 1	8678 2	N	441	431 0		42
						10 4	485 9					
11	10350 X	9455	-0-	-895	-0-	557 1	8620 2	N	237	259 0		20
						17 4	261 9					
-----												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222												
06	11610 X	8929	-0-	-2681	-0-	457 1	8187 2	N	199	207 0		10
						66 4	219 9					
07	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	837 1	10682 2	N	357	342 0		25
						90 4	393 9					
08	11997 X	4343	-0-	-7654	-0-	237 1	4071 2	N	9	33 0		1
						25 4	10 9					
09	10830 X	5382	-0-	-5448	-0-	300 1	5066 2	N	13	13 0		1
						2 4	14 9					
10	11997 X	6260	-0-	-5737	-0-	314 1	5454 2	N	441	400 0		42
						7 4	485 9					
11	11610 X	10552	-0-	-1058	-0-	610 1	9455 2	N	425	432 0		35
						19 4	468 9					
-----												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172												
06	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	759 1	13581 2	N	547	579 0		27
						109 4	602 9					
07	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	1270 1	16198 2	N	546	534 0		39
						136 4	601 9					
08	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	927 1	15910 2	N	814	792 0		61
						96 4	895 9					
09	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	780 1	13194 2	N	871	872 0		60
						6 4	958 9					
10	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	737 1	12792 2	N	997	962 0		95
						15 4	1097 9					
11	12750 X	11479	-0-	-1271	-0-	654 1	10121 2	N	622	665 0		52
						20 4	684 9					
-----												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292												
06	8040 X	4596	-0-	-3444	-0-	231 1	4135 2	Y	179	173 0		9
						33 4	197 9					
07	5394 X	3091	-0-	-2303	-0-	215 1	2744 2	Y	99	101 0		7
						23 4	109 9					
08	5394 X	3001	-0-	-2393	-0-	160 1	2746 2	Y	71	73 0		5
						17 4	78 9					
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	357 1	6040 2	Y	135	131 0		9
						3 4	149 9					
10	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	668 1	11594 2	Y	229	216 0		22
						13 4	252 9					
11	4590 X	698	-0-	-3892	-0-	41 1	643 2	Y	11	32 0		1
						2 4	12 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	11340 X	9225	-0-	-2115	-0-	465	1	8322	2	Y	337	341 0	16	
						67	4	371	9					
07	10788 X	10009	-0-	-779	-0-	698	1	8902	2	Y	304	299 0	21	
						75	4	334	9					
08	11718 X	11534	-0-	-184	-0-	608	1	10445	2	Y	379	372 0	28	
						64	4	417	9					
09	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	651	1	11011	2	Y	432	430 0	30	
						5	4	475	9					
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	546	1	9475	2	Y	360	356 0	34	
						11	4	396	9					
*11	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	630	1	9766	2	Y	393	394 0	33	
						20	4	432	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
06	7680 X	6698	-0-	-982	-0-	333	1	5967	2	Y	318	332 0	16	
						48	4	350	9					
07	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	702	1	8955	2	Y	430	416 0	30	
						75	4	473	9					
08	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	507	1	8714	2	Y	410	410 0	30	
						53	4	451	9					
09	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	524	1	8871	2	Y	383	387 0	26	
						4	4	421	9					
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	481	1	8355	2	Y	295	293 0	28	
						10	4	325	9					
*11	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	496	1	7687	2	Y	374	371 0	31	
						16	4	411	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
06	12300 X	11277	-0-	-1023	-0-	568	1	10168	2	Y	417	440 0	20	
						82	4	459	9					
07	12710 X	7093	-0-	-5617	-0-	481	1	6141	2	Y	381	374 0	27	
						52	4	419	9					
08	10695 X	8349	-0-	-2346	-0-	428	1	7358	2	Y	471	463 0	35	
						45	4	518	9					
09	11280 X	8985	-0-	-2295	-0-	471	1	7966	2	Y	495	496 0	34	
						3	4	545	9					
10	9672 X	9066	-0-	-606	-0-	461	1	8000	2	Y	542	524 0	52	
						9	4	596	9					
*11	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	656	1	10167	2	Y	628	628 0	52	
						21	4	691	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		20370 X	16530	-0-	-3840	-0-	810 1	14491 2	Y	1012	1050 0		49
							116 4	1113 9					
07		21049 X	13994	-0-	-7055	-0-	930 1	11868 2	Y	996	975 0		70
							100 4	1096 9					
08		21049 X	13518	-0-	-7531	-0-	672 1	11533 2	Y	1130	1116 0		84
							70 4	1243 9					
09		17880 X	14499	-0-	-3381	-0-	738 1	12479 2	Y	1161	1165 0		80
							5 4	1277 9					
10		18476 X	18181	-0-	-295	-0-	924 1	16039 2	Y	1090	1066 0		104
							19 4	1199 9					
*11		18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	1024 1	15871 2	Y	1129	1139 0		94
							32 4	1242 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990													
-----													
06		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	607 1	10866 2	Y	491	508 0		24
							88 4	540 9					
07		10075 X	9523	-0-	-552	-0-	649 1	8286 2	Y	471	462 0		33
							70 4	518 9					
08		10075 X	8078	-0-	-1997	-0-	411 1	7061 2	Y	512	507 0		38
							43 4	563 9					
09		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	684 1	11570 2	Y	597	594 0		41
							5 4	657 9					
10		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	576 1	10009 2	Y	537	527 0		51
							12 4	591 9					
*11		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	627 1	9709 2	Y	610	610 0		51
							19 4	671 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046													
-----													
06		3930 X	3486	-0-	-444	-0-	172 1	3082 2	Y	188	195 0		9
							25 4	207 9					
07		4061 X	2879	-0-	-1182	-0-	196 1	2502 2	Y	145	144 0		10
							21 4	160 9					
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	289 1	4956 2	Y	48	54 0		4
							30 4	53 9					
09		3930 X	2969	-0-	-961	-0-	162 1	2737 2	Y	63	63 0		4
							1 4	69 9					
10		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	248 1	4300 2	Y	125	117 0		12
							5 4	138 9					
*11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	309 1	4781 2	Y	46	54 0		4
							9 4	51 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254													
-----													
06		T. A.	10253	-0-	10253	23149	518 1	9283 2	Y	343	356 0		17
							75 4	377 9					
07		33765 X	10616	-0-	-23149	-0-	744 1	9495 2	Y	270	268 0		19
							80 4	297 9					
08		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	345 1	5919 2	Y	313	309 0		23
							36 4	344 9					
09		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	514 1	8694 2	Y	405	400 0		28
							4 4	446 9					
10		16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	860 1	14941 2	Y	527	505 0		50
							18 4	580 9					
*11		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	650 1	10068 2	Y	481	491 0		40
							20 4	529 9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		46170 X	34713	-0-	-11457	-0-	2329 1	31627 2	Y	543	552 0		66
							160 4	597 9					
07		47709 X	30925	-0-	-16784	-0-	2265 1	27880 2	Y	540	530 0		76
							186 4	594 9					
08		45725 X	24309	-0-	-21416	-0-	1846 1	21857 2	Y	367	391 0		52
							202 4	404 9					
09		41520 X	28511	-0-	-13009	-0-	2109 1	26077 2	Y	231	253 0		30
							71 4	254 9					
10		39680 X	27816	-0-	-11864	-0-	2141 1	25559 2	Y	87	116 0		1
							20 4	96 9					
*11		34710 X	29862	-0-	-4848	-0-	638 1	28841 2	Y	290	285 0		6
							64 4	319 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009													
-----													
06		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	779 1	10575 2	Y	205	219 0		25
							60 4	226 9					
07		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	712 1	8764 2	Y	77	91 0		11
							28 4	85 9					
08		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	725 1	8583 2	Y	99	96 0		14
							57 4	109 9					
09		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	719 1	8897 2	Y	62	68 0		8
							22 4	68 9					
10		12028 X	10678	-0-	-1350	-0-	801 1	9554 2	Y	260	265 0		3
							37 4	286 9					
*11		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	257 1	11594 2	Y	183	182 0		4
							25 4	201 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068													
-----													
06		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	609 1	8278 2	Y	78	96 0		9
							26 4	86 9					
07		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	598 1	7364 2	Y	19	25 0		3
							8 4	21 9					
08		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	772 1	9129 2	Y	189	165 0		27
							101 4	208 9					
09		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	870 1	10760 2	Y	60	79 0		8
							23 4	66 9					
10		10695 X	8945	-0-	-1750	-0-	683 1	8158 2	Y	82	89 0		1
							14 4	90 9					
*11		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	215 1	9715 2	Y	52	52 0		1
							21 4	57 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006													
-----													
06		19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	302 1	17803 2	Y	1096	1099 0		19
							47 4	1206 9					
07		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	334 1	16514 2	Y	738	738 0		19
							22 4	812 9					
08		22527 X	22527	-0-	-0-	-0-	361 1	20974 2	Y	985	981 0		23
							108 4	1084 9					
09		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	301 1	15727 2	Y	788	793 0		18
							28 4	867 9					
10		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	324 1	16512 2	Y	933	927 0		24
							29 4	1026 9					
*11		21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	435 1	19648 2	Y	1215	1213 0		26
							46 4	1337 9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		20070 X	18466	-0-	-1604	-0-		286 1	16831 2	Y	1186	1188	0		21
								44 4	1305 9						
07		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-		414 1	20446 2	Y	1067	1061	0		27
								27 4	1174 9						
08		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-		363 1	21072 2	Y	925	930	0		22
								108 4	1018 9						
09		20892 X	20892	-0-	-0-	-0-		376 1	19669 2	Y	740	745	0		17
								33 4	814 9						
10		22882 X	22882	-0-	-0-	-0-		420 1	21411 2	Y	923	916	0		24
								36 4	1015 9						
*11		23212 X	23212	-0-	-0-	-0-		482 1	21774 2	Y	824	830	0		18
								50 4	906 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103															
06		T. A.	39029	-0-	39029	125630		597 1	35163 2	Y	2888	2886	0		50
								92 4	3177 9						
07		163729 X	38099	-0-	-125630	-0-		699 1	34635 2	Y	2470	2458	0		62
								48 4	2717 9						
08		37259 X	37259	-0-	-0-	-0-		586 1	34033 2	Y	2238	2247	0		53
								178 4	2462 9						
09		44820 X	34838	-0-	-9982	-0-		613 1	32089 2	Y	1887	1897	0		43
								60 4	2076 9						
10		37143 X	37143	-0-	-0-	-0-		669 1	34066 2	Y	2135	2123	0		55
								59 4	2349 9						
11		34200 X	31878	-0-	-2322	-0-		636 1	28764 2	Y	2190	2198	0		47
								69 4	2409 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164															
06		43050 X	22702	-0-	-20348	-0-		354 1	20855 2	Y	1307	1305	0		23
								55 4	1438 9						
07		44485 X	22552	-0-	-21933	-0-		419 1	20752 2	Y	1230	1222	0		31
								28 4	1353 9						
08		27773 X	27773	-0-	-0-	-0-		443 1	25757 2	Y	1309	1309	0		31
								133 4	1440 9						
09		23160 X	20841	-0-	-2319	-0-		371 1	19400 2	Y	942	951	0		22
								34 4	1036 9						
10		21483 X	20415	-0-	-1068	-0-		372 1	18938 2	Y	975	972	0		25
								32 4	1073 9						
*11		24317 X	24317	-0-	-0-	-0-		499 1	22569 2	Y	1088	1090	0		23
								52 4	1197 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125															
06		22234 X	22234	-0-	-0-	-0-		350 1	20589 2	Y	1129	1129	0		20
								53 4	1242 9						
07		21196 X	21196	-0-	-0-	-0-		402 1	19918 2	Y	772	773	0		19
								27 4	849 9						
08		23449 X	23449	-0-	-0-	-0-		378 1	21970 2	Y	899	897	0		21
								112 4	989 9						
09		19492 X	19492	-0-	-0-	-0-		347 1	18185 2	Y	844	846	0		19
								32 4	928 9						
10		20893 X	20893	-0-	-0-	-0-		382 1	19460 2	Y	925	920	0		24
								33 4	1018 9						
*11		21547 X	21547	-0-	-0-	-0-		428 1	19339 2	Y	1576	1566	0		34
								46 4	1734 9						



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		35910 X	18714	-0-	-17196	-0-	290 1	17069 2	17069 2	Y	1191	1192	0		21
							45 4	1310 9	1310 9						
07		37107 X	19128	-0-	-17979	-0-	356 1	17612 2	17612 2	Y	1033	1028	0		26
							24 4	1136 9	1136 9						
08		21917 X	21295	-0-	-622	-0-	338 1	19623 2	19623 2	Y	1120	1120	0		26
							102 4	1232 9	1232 9						
09		21210 X	20821	-0-	-389	-0-	372 1	19463 2	19463 2	Y	865	871	0		20
							34 4	952 9	952 9						
10		25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	473 1	24111 2	24111 2	Y	932	928	0		24
							40 4	1025 9	1025 9						
*11		23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	490 1	22163 2	22163 2	Y	1118	1118	0		24
							52 4	1230 9	1230 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871															
06		20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	315 1	18554 2	18554 2	Y	1172	1175	0		20
							49 4	1289 9	1289 9						
07		21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	405 1	20048 2	20048 2	Y	1197	1187	0		30
							27 4	1317 9	1317 9						
08		24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	390 1	22659 2	22659 2	Y	825	836	0		19
							115 4	908 9	908 9						
09		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	319 1	16718 2	16718 2	Y	798	799	0		18
							30 4	878 9	878 9						
10		22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	410 1	20879 2	20879 2	Y	1017	1009	0		26
							35 4	1119 9	1119 9						
*11		20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	420 1	18990 2	18990 2	Y	1130	1132	0		24
							45 4	1243 9	1243 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
06		27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	423 1	24891 2	24891 2	Y	1530	1525	0		27
							65 4	1683 9	1683 9						
07		20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	388 1	19214 2	19214 2	Y	967	970	0		24
							26 4	1064 9	1064 9						
08		23107 X	23107	-0-	-0-	-0-	369 1	21433 2	21433 2	Y	1085	1083	0		26
							111 4	1194 9	1194 9						
09		21755 X	21755	-0-	-0-	-0-	388 1	20341 2	20341 2	Y	900	905	0		21
							36 4	990 9	990 9						
10		22227 X	18075	-0-	-4152	-0-	326 1	16614 2	16614 2	Y	1005	1000	0		26
							29 4	1106 9	1106 9						
*11		24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	508 1	22959 2	22959 2	Y	1231	1231	0		26
							53 4	1354 9	1354 9						
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
06		29683 X	29683	-0-	-0-	-0-	1981 1	26911 2	26911 2	Y	569	523	0		69
							165 4	626 9	626 9						
07		32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	2347 1	28889 2	28889 2	Y	539	532	0		76
							186 4	593 9	593 9						
08		21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	1636 1	19377 2	19377 2	Y	236	278	0		34
							136 4	260 9	260 9						
09		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	1112 1	13747 2	13747 2	Y	55	82	0		7
							26 4	61 9	61 9						
10		31310 X	12792	-0-	-18518	-0-	977 1	11660 2	11660 2	Y	123	129	0		1
							20 4	135 9	135 9						
*11		30300 X	14095	-0-	-16205	-0-	302 1	13650 2	13650 2	Y	103	102	0		2
							30 4	113 9	113 9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	273 1	16075 2	1243	1236 0	Y				22
							42 4	1367 9							
07		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	173 1	8549 2	425	436 0	Y				11
							11 4	468 9							
08		16306 X	12686	-0-	-3620	-0-	204 1	11872 2	499	498 0	Y				12
							61 4	549 9							
09		17760 X	12807	-0-	-4953	-0-	229 1	11992 2	514	514 0	Y				12
							21 4	565 9							
10		16213 X	14966	-0-	-1247	-0-	269 1	13698 2	886	875 0	Y				23
							24 4	975 9							
11		15690 X	15067	-0-	-623	-0-	305 1	13749 2	892	896 0	Y				19
							32 4	981 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
06		19470 X	11951	-0-	-7519	-0-	183 1	10763 2	888	880 0	Y				15
							28 4	977 9							
07		20119 X	5784	-0-	-14335	-0-	105 1	5218 2	412	417 0	Y				10
							8 4	453 9							
08		19437 X	7848	-0-	-11589	-0-	123 1	7140 2	497	495 0	Y				12
							38 4	547 9							
09		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	233 1	12176 2	432	434 0	Y				10
							20 4	475 9							
10		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	247 1	12579 2	560	556 0	Y				14
							21 4	616 9							
*11		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	278 1	12584 2	558	560 0	Y				12
							29 4	614 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															
06		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	128 1	7482 2	448	446 0	Y				8
							19 4	493 9							
07		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	201 1	9931 2	71	77 0	Y				2
							12 4	78 9							
08		15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	254 1	14739 2	407	399 0	Y				10
							74 4	448 9							
09		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	254 1	13319 2	532	530 0	Y				12
							23 4	585 9							
10		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	269 1	13685 2	591	588 0	Y				15
							23 4	650 9							
*11		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	289 1	13059 2	659	660 0	Y				14
							30 4	725 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
06		22560 X	20511	-0-	-2049	-0-	316 1	18584 2	1421	1418 0	Y				25
							48 4	1563 9							
07		23312 X	20178	-0-	-3134	-0-	373 1	18496 2	1166	1162 0	Y				29
							26 4	1283 9							
08		20925 X	20265	-0-	-660	-0-	321 1	18618 2	1117	1120 0	Y				26
							97 4	1229 9							
09		20520 X	18911	-0-	-1609	-0-	334 1	17512 2	939	943 0	Y				22
							32 4	1033 9							
10		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	352 1	17929 2	1038	1033 0	Y				27
							31 4	1142 9							
*11		18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	376 1	16994 2	1168	1170 0	Y				25
							40 4	1285 9							

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	182 1	10702 2	Y	868	868 0		15
							28 4	955 9					
07		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	221 1	10959 2	Y	718	715 0		18
							15 4	790 9					
08		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	179 1	10415 2	Y	508	514 0		12
							54 4	559 9					
09		15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	273 1	14304 2	Y	614	612 0		14
							25 4	675 9					
10		14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	265 1	13463 2	Y	602	601 0		15
							22 4	662 9					
11		11790 X	11041	-0-	-749	-0-	224 1	10120 2	Y	612	614 0		13
							24 4	673 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042													
06		10650 X	10189	-0-	-461	-0-	155 1	9097 2	Y	831	831 0		14
							23 4	914 9					
07		18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	353 1	17486 2	Y	670	667 0		17
							24 4	737 9					
08		22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	367 1	21316 2	Y	768	767 0		18
							108 4	845 9					
09		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	342 1	17887 2	Y	677	679 0		16
							30 4	745 9					
10		18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	339 1	17293 2	Y	689	687 0		18
							29 4	758 9					
*11		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	327 1	14768 2	Y	663	667 0		14
							34 4	729 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838													
06		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	325 1	19104 2	Y	1639	1632 0		29
							50 4	1803 9					
07		21018 X	18796	-0-	-2222	-0-	343 1	16968 2	Y	1329	1324 0		34
							23 4	1462 9					
08		21018 X	20208	-0-	-810	-0-	317 1	18423 2	Y	1246	1251 0		29
							97 4	1371 9					
09		20340 X	19671	-0-	-669	-0-	342 1	17934 2	Y	1236	1237 0		28
							35 4	1360 9					
10		22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	409 1	20826 2	Y	1558	1546 0		40
							37 4	1714 9					
*11		24435 X	24435	-0-	-0-	-0-	489 1	22099 2	Y	1632	1637 0		35
							52 4	1795 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072													
06		31680 X	21557	-0-	-10123	-0-	1447 1	19648 2	N	331	352 0		40
							98 4	364 9					
07		32736 X	14883	-0-	-17853	-0-	1096 1	13494 2	N	202	214 0		28
							71 4	222 9					
08		31434 X	13211	-0-	-18223	-0-	1002 1	11871 2	N	205	204 0		29
							112 4	226 9					
09		23460 X	17782	-0-	-5678	-0-	1313 1	16241 2	N	164	172 0		21
							48 4	180 9					
10		T. A.	19576	-0-	19576	19576	1480 1	17668 2	N	343	360 0		4
							51 4	377 9					
*11		T. A.	21545	-0-	21545	41121	459 1	20725 2	Y	286	284 0		6
							46 4	315 9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	43050 X	23048	-0-	-20002	-0-	359	1	21140	2	Y	1358	1357	0		24
						55	4	1494	9						
07	44485 X	21187	-0-	-23298	-0-	394	1	19522	2	Y	1131	1126	0		29
						27	4	1244	9						
08	24800 X	17013	-0-	-7787	-0-	273	1	15879	2	Y	708	720	0		17
						82	4	779	9						
09	24000 X	19901	-0-	-4099	-0-	354	1	18525	2	Y	899	895	0		21
						33	4	989	9						
10	20801 X	20271	-0-	-530	-0-	369	1	18786	2	Y	985	981	0		25
						32	4	1084	9						
11	20130 X	19347	-0-	-783	-0-	391	1	17703	2	Y	1101	1102	0		24
						42	4	1211	9						
-----															
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140															
06	T. A.	51401	-0-	51401	161992	790	1	46520	2	Y	3608	3607	0		63
						122	4	3969	9						
07	210898 X	48906	-0-	-161992	-0-	898	1	44473	2	Y	3157	3140	0		80
						62	4	3473	9						
08	48784 X	48784	-0-	-0-	-0-	768	1	44604	2	Y	2889	2901	0		68
						234	4	3178	9						
09	54960 X	42932	-0-	-12028	-0-	753	1	39472	2	Y	2393	2406	0		55
						75	4	2632	9						
10	46097 X	37518	-0-	-8579	-0-	674	1	34325	2	Y	2235	2233	0		57
						60	4	2459	9						
11	44610 X	40664	-0-	-3946	-0-	819	1	36999	2	Y	2508	2511	0		54
						87	4	2759	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391															
06	15180 X	6217	-0-	-8963	-0-	324	1	5798	2	Y	44	44	0		2
						47	4	48	9						
07	15686 X	9489	-0-	-6197	-0-	670	1	8554	2	Y	175	165	0		12
						72	4	193	9						
08	15686 X	6253	-0-	-9433	-0-	342	1	5857	2	Y	17	28	0		1
						35	4	19	9						
09	14100 X	7393	-0-	-6707	-0-	411	1	6948	2	Y	28	27	0		2
						3	4	31	9						
10	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	686	1	11908	2	Y	44	42	0		4
						14	4	48	9						
*11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	281	1	4352	2	Y	9	12	0		1
						9	4	10	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	16290 X	7187	-0-	-9103	-0-	372 1 53 4	6655 2 107 9	Y	97	92 0	5	
07	16833 X	5811	-0-	-11022	-0-	419 1 45 4	5347 2	Y	-0-	5 0	-0-	
08	16554 X	5816	-0-	-10738	-0-	318 1 33 4	5465 2	Y	-0-		-0-	
09	11160 X	6033	-0-	-5127	-0-	337 1 2 4	5694 2	Y	-0-		-0-	
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	283 1 6 4	4915 2 51 9	Y	46	42 0	4	
11	4890 X	4752	-0-	-138	-0-	266 1 8 4	4117 2 361 9	Y	328	305 0	27	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437												
06	14850 X	6014	-0-	-8836	-0-	316 1 45 4	5646 2 7 9	Y	6	6 0	-0-	
07	15345 X	7050	-0-	-8295	-0-	509 1 54 4	6487 2	Y	-0-		-0-	
08	6634 X	4770	-0-	-1864	-0-	261 1 27 4	4478 2 4 9	Y	4	4 0	-0-	
09	6210 X	2981	-0-	-3229	-0-	167 1 1 4	2813 2	Y	-0-		-0-	
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	380 1 7 4	6592 2 62 9	Y	56	51 0	5	
11	4590 X	4157	-0-	-433	-0-	249 1 7 4	3853 2 48 9	Y	44	45 0	4	
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175												
06	19290 X	17654	-0-	-1636	-0-	569 1 41 4	15908 2 1136 9	N	1033	1074 0	19	
07	19933 X	18756	-0-	-1177	-0-	637 1 32 4	16821 2 1266 9	N	1151	1136 0	34	
08	19933 X	19373	-0-	-560	-0-	547 1 66 4	17341 2 1419 9	N	1290	1277 0	47	
09	19290 X	18715	-0-	-575	-0-	679 1 40 4	16729 2 1267 9	N	1152	1144 0	55	
10	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	725 1 32 4	16880 2 1354 9	N	1231	1240 0	46	
*11	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	807 1 36 4	14805 2 1390 9	N	1264	1273 0	37	
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260												
06	15990 X	11761	-0-	-4229	-0-	374 1 29 4	10466 2 892 9	N	811	829 0	15	
07	16523 X	12854	-0-	-3669	-0-	436 1 22 4	11513 2 883 9	N	803	794 0	24	
08	16244 X	11819	-0-	-4425	-0-	334 1 40 4	10588 2 857 9	N	779	775 0	28	
09	15720 X	11609	-0-	-4111	-0-	421 1 25 4	10365 2 798 9	N	725	718 0	35	
10	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	500 1 21 4	11626 2 878 9	N	798	803 0	30	
11	10740 X	10218	-0-	-522	-0-	482 1 22 4	8850 2 864 9	N	785	792 0	23	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		21510 X	13475	-0-	-8035	-0-	430	1	12011	2	N	911	927	0			17
							32	4	1002	9							
07		22227 X	15007	-0-	-7220	-0-	505	1	13318	2	N	1053	1039	0			31
							26	4	1158	9							
08		22227 X	12354	-0-	-9873	-0-	347	1	11003	2	N	874	873	0			32
							43	4	961	9							
09		21510 X	10611	-0-	-10899	-0-	384	1	9449	2	N	686	685	0			33
							23	4	755	9							
10		14539 X	10994	-0-	-3545	-0-	417	1	9712	2	N	769	773	0			29
							19	4	846	9							
11		14070 X	9961	-0-	-4109	-0-	469	1	8603	2	N	788	794	0			23
							22	4	867	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545																	
06	DLQ	G-10	23144	-0-	23144	79292	2377	1	20141	2	Y	530	559	1			115
							43	4	583	9							
07	DLQ	G-10	23903	-0-	23903	103195	2219	1	20515	2	Y	778	786	1			107
							313	4	856	9							
08		126536 X	23341	-0-	-103195	-0-	1750	1	20597	2	Y	810	780	1			137
							103	4	891	9							
09		29640 X	20825	-0-	-8815	-0-	1852	1	18065	2	Y	436	493	1			80
							428	4	480	9							
10		27125 X	19802	-0-	-7323	-0-	1626	1	17213	2	Y	543	541	1			82
							366	4	597	9							
11		23130 X	16794	-0-	-6336	-0-	1087	1	14951	2	Y	596	585	1			93
							100	4	656	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594																	
06		28740 X	19209	-0-	-9531	-0-	1943	1	16465	2	Y	685	685	1			149
							47	4	754	9							
07		27900 X	19550	-0-	-8350	-0-	1796	1	16611	2	Y	799	838	1			110
							264	4	879	9							
08		26164 X	19360	-0-	-6804	-0-	1442	1	16971	2	Y	781	759	1			132
							88	4	859	9							
09		21270 X	17158	-0-	-4112	-0-	1496	1	14596	2	Y	640	655	1			117
							362	4	704	9							
10		19840 X	16999	-0-	-2841	-0-	1396	1	14775	2	Y	467	514	1			70
							314	4	514	9							
11		19200 X	15861	-0-	-3339	-0-	1027	1	14136	2	Y	548	533	1			85
							95	4	603	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																	
06		33510 X	27157	-0-	-6353	-0-	2736	1	23184	2	Y	1061	1044	1			231
							70	4	1167	9							
07		32736 X	28017	-0-	-4719	-0-	2599	1	24035	2	Y	922	1026	1			127
							369	4	1014	9							
08		34875 X	26925	-0-	-7950	-0-	2038	1	23986	2	Y	716	722	1			121
							113	4	788	9							
09		33750 X	24220	-0-	-9530	-0-	2126	1	20745	2	Y	765	746	1			140
							507	4	842	9							
10		31310 X	26146	-0-	-5164	-0-	2121	1	22451	2	Y	986	978	1			148
							489	4	1085	9							
11		27150 X	23365	-0-	-3785	-0-	1500	1	20642	2	Y	984	979	1			153
							141	4	1082	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692										COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	9150 - 14527
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	29730 X	22790	-0-	-6940	-0-	1932	1	20606	2	Y	196	188	1		33
						36	4	216	9						
07	30690 X	24038	-0-	-6652	-0-	1790	1	21142	2	Y	989	903	1		119
						18	4	1088	9						
08	28303 X	22119	-0-	-6184	-0-	1986	1	18517	2	Y	1347	1225	1		241
						134	4	1482	9						
09	25920 X	20774	-0-	-5146	-0-	1954	1	17696	2	Y	1000	1091	1		150
						24	4	1100	9						
10	24831 X	18522	-0-	-6309	-0-	1871	1	15574	2	Y	926	829	1		247
						58	4	1019	9						
*11	23250 X	20418	-0-	-2832	-0-	1322	1	18189	2	Y	714	850	1		111
						122	4	785	9						
-----															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693										COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9099 - 14493
06	26640 X	21815	-0-	-4825	-0-	1755	1	18715	2	Y	1179	1169	1		197
						48	4	1297	9						
07	27373 X	21638	-0-	-5735	-0-	1621	1	19151	2	Y	774	878	1		93
						15	4	851	9						
08	26939 X	20208	-0-	-6731	-0-	1847	1	17216	2	Y	951	874	1		170
						99	4	1046	9						
09	21810 X	19514	-0-	-2296	-0-	1825	1	16526	2	Y	1035	1050	1		155
						24	4	1139	9						
10	22537 X	17940	-0-	-4597	-0-	1842	1	15328	2	Y	653	634	1		174
						52	4	718	9						
*11	21810 X	14605	-0-	-7205	-0-	934	1	12853	2	Y	663	734	1		103
						89	4	729	9						
-----															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694										COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	9102 - 14496
06	26580 X	26139	-0-	-441	-0-	2169	1	23127	2	Y	723	826	1		121
						48	4	795	9						
07	27497 X	27468	-0-	-29	-0-	2106	1	24878	2	Y	432	501	1		52
						9	4	475	9						
08	27497 X	25996	-0-	-1501	-0-	2514	1	23434	2	Y	16	65	1		3
						30	4	18	9						
09	26610 X	23999	-0-	-2611	-0-	2382	1	21576	2	Y	31	29	1		5
						7	4	34	9						
10	29295 X	21660	-0-	-7635	-0-	2312	1	19236	2	Y	56	46	1		15
						50	4	62	9						
*11	26580 X	23058	-0-	-3522	-0-	1532	1	21081	2	Y	285	256	1		44
						131	4	314	9						
-----															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695										COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9208 - 14083
06	25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	2120	1	22613	2	Y	685	785	1		114
						47	4	754	9						
07	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	2159	1	25500	2	Y	648	684	1		78
						13	4	713	9						
08	31445 X	31445	-0-	-0-	-0-	2993	1	27902	2	Y	436	436	1		78
						70	4	480	9						
09	29852 X	29852	-0-	-0-	-0-	2895	1	26220	2	Y	652	632	1		98
						20	4	717	9						
10	29853 X	25784	-0-	-4069	-0-	2655	1	22097	2	Y	872	737	1		233
						73	4	959	9						
11	28890 X	27302	-0-	-1588	-0-	1790	1	24634	2	Y	654	785	1		102
						159	4	719	9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		21150 X	15614	-0-	-5536	-0-	776 1	13893 2	Y	757	784 0		37
							112 4	833 9					
07		21111 X	14233	-0-	-6878	-0-	975 1	12435 2	Y	654	645 0		46
							104 4	719 9					
08		21111 X	13535	-0-	-7576	-0-	725 1	12439 2	Y	269	295 0		20
							75 4	296 9					
09		16080 X	13141	-0-	-2939	-0-	727 1	12300 2	Y	99	112 0		7
							5 4	109 9					
10		16616 X	12120	-0-	-4496	-0-	649 1	11271 2	Y	170	161 0		16
							13 4	187 9					
11		15600 X	9839	-0-	-5761	-0-	584 1	9048 2	Y	172	174 0		14
							18 4	189 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385													
06		24210 X	16358	-0-	-7852	-0-	814 1	14561 2	Y	787	819 0		38
							117 4	866 9					
07		22568 X	15126	-0-	-7442	-0-	1029 1	13131 2	Y	777	760 0		55
							111 4	855 9					
08		22568 X	14777	-0-	-7791	-0-	772 1	13245 2	Y	618	627 0		46
							80 4	680 9					
09		18330 X	15344	-0-	-2986	-0-	815 1	13795 2	Y	662	662 0		46
							6 4	728 9					
10		17732 X	12418	-0-	-5314	-0-	656 1	11386 2	Y	330	344 0		32
							13 4	363 9					
11		16350 X	10881	-0-	-5469	-0-	646 1	10008 2	Y	188	204 0		16
							20 4	207 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676													
06		37920 X	31921	-0-	-5999	-0-	1175 1	29268 2	Y	1271	1254 0		170
							80 4	1398 9					
07		37045 X	30436	-0-	-6609	-0-	1036 1	28430 2	Y	854	974 0		50
							31 4	939 9					
08		35929 X	25864	-0-	-10065	-0-	789 1	24241 2	Y	587	580 0		57
							188 4	646 9					
09		33840 X	28358	-0-	-5482	-0-	951 1	26133 2	Y	1016	967 0		106
							156 4	1118 9					
10		34193 X	25139	-0-	-9054	-0-	899 1	23311 2	Y	544	599 0		51
							331 4	598 9					
11		31920 X	29646	-0-	-2274	-0-	1414 1	27423 2	Y	609	602 0		58
							139 4	670 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700													
06		36720 X	29816	-0-	-6904	-0-	1142 1	28454 2	Y	132	120 0		18
							75 4	145 9					
07		36084 X	28900	-0-	-7184	-0-	983 1	26979 2	Y	825	794 0		49
							30 4	908 9					
08		33883 X	28279	-0-	-5604	-0-	857 1	26355 2	Y	784	757 0		76
							205 4	862 9					
09		32400 X	28469	-0-	-3931	-0-	954 1	26197 2	Y	1057	1022 0		111
							155 4	1163 9					
10		32798 X	27902	-0-	-4896	-0-	988 1	25605 2	Y	857	888 0		80
							366 4	943 9					
11		29820 X	28792	-0-	-1028	-0-	1370 1	26576 2	Y	645	663 0		62
							136 4	710 9					



-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	333 48	1 4	5957 90	2 9	Y	82	82 0				4
07	5487 X	4569	-0-	-918	-0-	330 35	1 4	4204 4	2	Y	-0-	4 0				-0-
08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	349 36	1 4	5991 4	2	Y	-0-					-0-
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	408 3	1 4	6911 4	2	Y	-0-					-0-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	181 4	1 4	3150 4	2	Y	-0-					-0-
*11	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	494 15	1 4	7645 4	2	Y	-0-					-0-

-----

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

06	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	2382 277	1 4	18895 558	2 9	Y	507	504 0				32
07	20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	2143 93	1 4	17597 528	2 9	Y	480	474 0				38
08	19840 X	19184	-0-	-656	-0-	2074 70	1 4	16600 440	2 9	Y	400	408 0				30
09	19200 X	17025	-0-	-2175	-0-	1070 33	1 4	15419 503	2 9	Y	457	451 0				36
10	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	974 38	1 4	15332 593	2 9	Y	539	531 0				44
11	15840 X	15553	-0-	-287	-0-	884 29	1 4	14124 516	2 9	Y	469	484 0				29

-----

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

06	27270 X	23496	-0-	-3774	-0-	2495 316	1 4	19780 905	2 9	Y	823	805 0				52
07	27683 X	23471	-0-	-4212	-0-	2430 125	1 4	19958 958	2 9	Y	871	855 0				68
08	24583 X	18951	-0-	-5632	-0-	1996 92	1 4	15973 890	2 9	Y	809	816 0				61
09	23790 X	18126	-0-	-5664	-0-	1115 44	1 4	16070 897	2 9	Y	815	811 0				65
10	24583 X	17408	-0-	-7175	-0-	984 45	1 4	15498 881	2 9	Y	801	800 0				66
11	23490 X	15752	-0-	-7738	-0-	882 34	1 4	14088 748	2 9	Y	680	704 0				42

-----

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

06	21420 X	18086	-0-	-3334	-0-	1908 251	1 4	15131 796	2 9	Y	724	704 0				45
07	21545 X	18802	-0-	-2743	-0-	1941 102	1 4	15941 818	2 9	Y	744	731 0				58
08	23529 X	14668	-0-	-8861	-0-	1545 72	1 4	12370 681	2 9	Y	619	630 0				47
09	22770 X	14683	-0-	-8087	-0-	896 38	1 4	12914 835	2 9	Y	759	746 0				60
10	21483 X	15353	-0-	-6130	-0-	860 42	1 4	13542 909	2 9	Y	826	818 0				68
11	18210 X	12940	-0-	-5270	-0-	720 30	1 4	11505 685	2 9	Y	623	652 0				39

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	413 1	7397 2	Y	191	191 0		9
							60 4	210 9					
07		5859 X	5667	-0-	-192	-0-	402 1	5127 2	Y	86	89 0		6
							43 4	95 9					
08		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	347 1	5952 2	Y	77	77 0		6
							36 4	85 9					
09		5670 X	5405	-0-	-265	-0-	300 1	5071 2	Y	29	33 0		2
							2 4	32 9					
10		6944 X	6677	-0-	-267	-0-	359 1	6227 2	Y	76	71 0		7
							7 4	84 9					
11		6720 X	5500	-0-	-1220	-0-	326 1	5042 2	Y	111	109 0		9
							10 4	122 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205													
06		15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	682 1	12207 2	Y	333	351 0		16
							98 4	366 9					
07		15872 X	5582	-0-	-10290	-0-	403 1	5136 2	Y	-0-	16 0		-0-
							43 4						
08		15872 X	7189	-0-	-8683	-0-	394 1	6755 2	Y	-0-			-0-
							40 4						
09		15360 X	4998	-0-	-10362	-0-	279 1	4717 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
10		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	307 1	5323 2	Y	3	3 0		-0-
							6 4	3 9					
*11		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	236 1	3651 2	Y	1	1 0		-0-
							7 4	1 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194													
06		19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	991 1	17726 2	Y	593	599 0		29
							142 4	652 9					
07		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	1579 1	20135 2	Y	751	727 0		53
							169 4	826 9					
08		24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	1288 1	22106 2	Y	648	653 0		48
							134 4	713 9					
09		25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	1379 1	23336 2	Y	897	883 0		62
							10 4	987 9					
10		22723 X	21807	-0-	-916	-0-	1148 1	19944 2	Y	628	630 0		60
							24 4	691 9					
11		23460 X	22605	-0-	-855	-0-	1309 1	20285 2	Y	882	869 0		73
							41 4	970 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187													
06		28620 X	24916	-0-	-3704	-0-	2648 1	20996 2	Y	853	834 0		54
							334 4	938 9					
07		27869 X	24850	-0-	-3019	-0-	2577 1	21165 2	Y	889	873 0		70
							130 4	978 9					
08		27032 X	19121	-0-	-7911	-0-	2015 1	16130 2	Y	803	812 0		61
							93 4	883 9					
09		26160 X	17718	-0-	-8442	-0-	1084 1	15618 2	Y	883	874 0		70
							45 4	971 9					
10		27032 X	18402	-0-	-8630	-0-	1030 1	16220 2	Y	1002	989 0		83
							50 4	1102 9					
11		24930 X	16937	-0-	-7993	-0-	948 1	15142 2	Y	736	773 0		46
							37 4	810 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	33780 X	23470	-0-	-10310	-0-	1155	1	20666	2	Y	1348	1399	0		66	
						166	4	1483	9							
07	31496 X	21710	-0-	-9786	-0-	1470	1	18754	2	Y	1207	1188	0		85	
						158	4	1328	9							
08	31496 X	20333	-0-	-11163	-0-	1067	1	18324	2	Y	755	784	0		56	
						111	4	831	9							
09	25800 X	20180	-0-	-5620	-0-	1121	1	18959	2	Y	84	134	0		6	
						8	4	92	9							
10	25110 X	12948	-0-	-12162	-0-	677	1	11763	2	Y	449	412	0		43	
						14	4	494	9							
11	23460 X	9219	-0-	-14241	-0-	543	1	8420	2	Y	217	242	0		18	
						17	4	239	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094																
06	32880 X	23183	-0-	-9697	-0-	2445	1	19389	2	Y	934	908	0		59	
						322	4	1027	9							
07	33976 X	23151	-0-	-10825	-0-	2385	1	19589	2	Y	954	938	0		75	
						128	4	1049	9							
08	25420 X	17748	-0-	-7672	-0-	1859	1	14878	2	Y	836	848	0		63	
						91	4	920	9							
09	23190 X	17522	-0-	-5668	-0-	1078	1	15536	2	Y	787	787	0		63	
						42	4	866	9							
10	23963 X	17868	-0-	-6095	-0-	996	1	15692	2	Y	1027	1005	0		85	
						50	4	1130	9							
11	23190 X	15901	-0-	-7289	-0-	884	1	14123	2	Y	779	816	0		48	
						37	4	857	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766																
06	25080 X	16225	-0-	-8855	-0-	610	1	15189	2	Y	350	344	0		47	
						41	4	385	9							
07	24397 X	17944	-0-	-6453	-0-	619	1	16996	2	Y	283	313	0		17	
						18	4	311	9							
08	23064 X	13342	-0-	-9722	-0-	402	1	12364	2	Y	435	410	0		42	
						97	4	479	9							
09	19380 X	9300	-0-	-10080	-0-	312	1	8572	2	Y	332	339	0		35	
						51	4	365	9							
10	14973 X	7028	-0-	-7945	-0-	251	1	6485	2	Y	182	200	0		17	
						92	4	200	9							
11	14490 X	5760	-0-	-8730	-0-	275	1	5326	2	Y	120	126	0		11	
						27	4	132	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695																
06	36000 X	29567	-0-	-6433	-0-	1111	1	27677	2	Y	641	676	0		86	
						74	4	705	9							
07	35464 X	30462	-0-	-5002	-0-	1044	1	28631	2	Y	688	733	0		41	
						30	4	757	9							
08	33635 X	28589	-0-	-5046	-0-	869	1	26730	2	Y	711	683	0		69	
						208	4	782	9							
09	32550 X	26820	-0-	-5730	-0-	919	1	25252	2	Y	455	476	0		48	
						148	4	501	9							
10	32922 X	27231	-0-	-5691	-0-	963	1	24983	2	Y	843	812	0		79	
						358	4	927	9							
11	29580 X	27953	-0-	-1627	-0-	1319	1	25573	2	Y	843	841	0		81	
						134	4	927	9							

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		36210 X	29535	-0-	-6675	-0-	1135 1	28268 2	Y	53	104 0		7
							74 4	58 9					
07		34751 X	29520	-0-	-5231	-0-	1028 1	28203 2	Y	237	230 0		14
							28 4	261 9					
08		34193 X	27898	-0-	-6295	-0-	855 1	26304 2	Y	486	453 0		47
							204 4	535 9					
09		33090 X	26974	-0-	-6116	-0-	934 1	25673 2	Y	197	223 0		21
							150 4	217 9					
10		32736 X	25676	-0-	-7060	-0-	908 1	23548 2	Y	802	748 0		75
							338 4	882 9					
11		29550 X	26887	-0-	-2663	-0-	1257 1	24370 2	Y	1026	1003 0		98
							131 4	1129 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
06		34680 X	29174	-0-	-5506	-0-	1078 1	26851 2	Y	1065	1108 0		143
							73 4	1172 9					
07		34379 X	32406	-0-	-1973	-0-	1109 1	30443 2	Y	746	845 0		44
							33 4	821 9					
08		33325 X	29316	-0-	-4009	-0-	896 1	27571 2	Y	577	565 0		56
							214 4	635 9					
09		32250 X	28014	-0-	-4236	-0-	964 1	26482 2	Y	375	392 0		39
							155 4	413 9					
10		31248 X	25850	-0-	-5398	-0-	913 1	23672 2	Y	841	801 0		79
							340 4	925 9					
11		30240 X	27588	-0-	-2652	-0-	1291 1	25042 2	Y	1018	1000 0		97
							135 4	1120 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175													
06		14250 X	9082	-0-	-5168	-0-	141 1	8295 2	Y	567	568 0		10
							22 4	624 9					
07		14725 X	9660	-0-	-5065	-0-	178 1	8823 2	Y	588	583 0		15
							12 4	647 9					
08		11005 X	8716	-0-	-2289	-0-	137 1	7963 2	Y	522	525 0		12
							42 4	574 9					
09		10650 X	8058	-0-	-2592	-0-	143 1	7455 2	Y	406	409 0		9
							13 4	447 9					
10		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	167 1	8538 2	Y	477	474 0		12
							15 4	525 9					
*11		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	212 1	9565 2	Y	668	666 0		14
							22 4	735 9					
-----													
GATES 09 ROSE B GUI WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619													
06		32370 X	23714	-0-	-8656	-0-	1123 1	21333 2	Y	1053	1050 0		62
							100 4	1158 9					
07		30473 X	21683	-0-	-8790	-0-	1087 1	20090 2	Y	427	455 0		34
							36 4	470 9					
08		29574 X	23565	-0-	-6009	-0-	1076 1	21892 2	Y	497	493 0		38
							50 4	547 9					
09		27900 X	27294	-0-	-606	-0-	1272 1	24282 2	Y	1498	1421 0		115
							92 4	1648 9					
10		26722 X	25806	-0-	-916	-0-	1315 1	23920 2	Y	470	550 0		35
							54 4	517 9					
*11		24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	1225 1	22152 2	Y	547	549 0		33
							65 4	602 9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06		39270 X	27435	-0-	-11835	-0-	1324 1	25140 2	Y	811	814	0		48
							79 4	892 9						
07		37200 X	33213	-0-	-3987	-0-	1594 1	29461 2	Y	1826	1730	0		144
							149 4	2009 9						
08		34348 X	32826	-0-	-1522	-0-	1439 1	29289 2	Y	1760	1769	0		135
							162 4	1936 9						
09		32070 X	28969	-0-	-3101	-0-	1368 1	26115 2	Y	1278	1315	0		98
							80 4	1406 9						
10		33201 X	29766	-0-	-3435	-0-	1383 1	25156 2	Y	2681	2581	0		198
							278 4	2949 9						
11		32130 X	26146	-0-	-5984	-0-	1316 1	23798 2	Y	857	1003	0		52
							89 4	943 9						
-----														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578														
06		29520 X	23921	-0-	-5599	-0-	2463 1	20875 2	Y	492	499	1		107
							42 4	541 9						
07		28954 X	23438	-0-	-5516	-0-	2236 1	20671 2	Y	225	301	1		31
							283 4	248 9						
08		31031 X	23079	-0-	-7952	-0-	1766 1	20783 2	Y	398	362	1		67
							92 4	438 9						
09		30030 X	21091	-0-	-8939	-0-	1861 1	18160 2	Y	574	536	1		105
							439 4	631 9						
10		27156 X	21485	-0-	-5671	-0-	1766 1	18689 2	Y	576	594	1		87
							396 4	634 9						
11		23910 X	19614	-0-	-4296	-0-	1280 1	17608 2	Y	555	556	1		86
							115 4	611 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
06		42900 X	32619	-0-	-10281	-0-	1177 1	29318 2	Y	1856	1709	0		249
							82 4	2042 9						
07		42966 X	31666	-0-	-11300	-0-	1053 1	28912 2	Y	1515	1675	0		89
							34 4	1667 9						
08		40858 X	29430	-0-	-11428	-0-	873 1	26852 2	Y	1358	1315	0		132
							211 4	1494 9						
09		35160 X	27752	-0-	-7408	-0-	935 1	25695 2	Y	881	921	0		92
							153 4	969 9						
10		34100 X	25447	-0-	-8653	-0-	924 1	23959 2	Y	206	279	0		19
							337 4	227 9						
11		32610 X	25808	-0-	-6802	-0-	1241 1	24074 2	Y	340	327	0		32
							119 4	374 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
06		32970 X	25927	-0-	-7043	-0-	959 1	23899 2	Y	912	824	0		122
							66 4	1003 9						
07		32271 X	25046	-0-	-7225	-0-	846 1	23217 2	Y	870	941	0		51
							26 4	957 9						
08		30721 X	23418	-0-	-7303	-0-	708 1	21790 2	Y	682	667	0		66
							170 4	750 9						
09		27390 X	23987	-0-	-3403	-0-	799 1	21953 2	Y	1004	965	0		105
							131 4	1104 9						
10		27528 X	22555	-0-	-4973	-0-	810 1	20986 2	Y	420	486	0		39
							297 4	462 9						
11		25920 X	24338	-0-	-1582	-0-	1155 1	22389 2	Y	617	597	0		59
							115 4	679 9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		35550 X	28698	-0-	-6852	-0-	1351 1	25653 2	Y	1418	1423 0		84
							134 4	1560 9					
07		34255 X	28789	-0-	-5466	-0-	1421 1	26256 2	Y	941	951 0		74
							77 4	1035 9					
08		31465 X	26890	-0-	-4575	-0-	1206 1	24537 2	Y	960	960 0		74
							91 4	1056 9					
09		30450 X	25897	-0-	-4553	-0-	1214 1	23187 2	Y	1287	1262 0		99
							80 4	1416 9					
10		31465 X	25219	-0-	-6246	-0-	1228 1	22319 2	Y	1387	1384 0		102
							146 4	1526 9					
11		28710 X	22602	-0-	-6108	-0-	1141 1	20637 2	Y	683	743 0		42
							73 4	751 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779													
06		34050 X	25851	-0-	-8199	-0-	1247 1	23679 2	Y	773	789 0		46
							75 4	850 9					
07		31682 X	25908	-0-	-5774	-0-	1283 1	23707 2	Y	776	761 0		61
							64 4	854 9					
08		31465 X	25934	-0-	-5531	-0-	1169 1	23780 2	Y	824	822 0		63
							79 4	906 9					
09		30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	1461 1	27886 2	Y	763	767 0		59
							51 4	839 9					
10		28706 X	18705	-0-	-10001	-0-	943 1	17147 2	Y	508	530 0		37
							56 4	559 9					
*11		28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	1432 1	25918 2	Y	1089	1060 0		66
							109 4	1198 9					
-----													
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695													
06		43110 X	29241	-0-	-13869	-0-	1415 1	26873 2	Y	795	811 0		47
							78 4	875 9					
07		40796 X	30557	-0-	-10239	-0-	1519 1	28077 2	Y	812	795 0		64
							68 4	893 9					
08		37417 X	28179	-0-	-9238	-0-	1271 1	25864 2	Y	873	870 0		67
							84 4	960 9					
09		33810 X	26850	-0-	-6960	-0-	1295 1	24726 2	Y	710	722 0		55
							48 4	781 9					
10		33139 X	25428	-0-	-7711	-0-	1282 1	23314 2	Y	687	691 0		51
							76 4	756 9					
11		29580 X	23964	-0-	-5616	-0-	1204 1	21772 2	Y	822	823 0		50
							84 4	904 9					
-----													
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098													
06		39300 X	30118	-0-	-9182	-0-	1464 1	27811 2	Y	703	720 0		42
							70 4	773 9					
07		39370 X	29743	-0-	-9627	-0-	1486 1	27456 2	Y	677	666 0		53
							56 4	745 9					
08		36611 X	26198	-0-	-10413	-0-	1192 1	24237 2	Y	642	646 0		49
							63 4	706 9					
09		34290 X	25108	-0-	-9182	-0-	1217 1	23232 2	Y	564	570 0		43
							39 4	620 9					
10		34906 X	22829	-0-	-12077	-0-	1154 1	20989 2	Y	566	567 0		42
							63 4	623 9					
11		30120 X	21869	-0-	-8251	-0-	1101 1	19918 2	Y	705	704 0		43
							74 4	776 9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
06		43920 X	29666	-0-	-14254	-0-	1436	1	27264	2	Y	806	823	0	48
							79	4	887	9					
07		40889 X	31120	-0-	-9769	-0-	1548	1	28601	2	Y	821	804	0	65
							68	4	903	9					
08		37913 X	28964	-0-	-8949	-0-	1309	1	26627	2	Y	859	858	0	66
							83	4	945	9					
09		33180 X	27709	-0-	-5471	-0-	1340	1	25575	2	Y	680	694	0	52
							46	4	748	9					
10		33728 X	26679	-0-	-7049	-0-	1349	1	24530	2	Y	661	664	0	49
							73	4	727	9					
11		30120 X	24906	-0-	-5214	-0-	1252	1	22652	2	Y	832	830	0	51
							87	4	915	9					
-----															
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012															
06		43110 X	35244	-0-	-7866	-0-	1664	1	31610	2	Y	1649	1644	0	98
							156	4	1814	9					
07		41788 X	32979	-0-	-8809	-0-	1590	1	29377	2	Y	1703	1667	0	134
							139	4	1873	9					
08		39029 X	31301	-0-	-7728	-0-	1416	1	28836	2	Y	875	942	0	67
							86	4	963	9					
09		37020 X	29805	-0-	-7215	-0-	1410	1	26918	2	Y	1270	1239	0	98
							80	4	1397	9					
10		33418 X	28679	-0-	-4739	-0-	1434	1	26069	2	Y	974	1000	0	72
							105	4	1071	9					
11		32340 X	27302	-0-	-5038	-0-	1371	1	24800	2	Y	940	955	0	57
							97	4	1034	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579															
06		49971 X	49971	-0-	-0-	-0-	813	1	47845	2	Y	1082	1082	0	19
							123	4	1190	9					
07		49336 X	49336	-0-	-0-	-0-	953	1	47217	2	Y	1003	997	0	25
							63	4	1103	9					
08		47306 X	42447	-0-	-4859	-0-	698	1	40549	2	Y	906	910	0	21
							203	4	997	9					
09		45780 X	45228	-0-	-552	-0-	828	1	43347	2	Y	895	895	0	21
							68	4	985	9					
10		48112 X	42876	-0-	-5236	-0-	808	1	41138	2	Y	787	788	0	20
							64	4	866	9					
11		46560 X	30887	-0-	-15673	-0-	651	1	29407	2	Y	694	699	0	15
							66	4	763	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683															
06		53768 X	53768	-0-	-0-	-0-	870	1	51240	2	Y	1386	1381	0	24
							133	4	1525	9					
07		55241 X	55241	-0-	-0-	-0-	1065	1	52762	2	Y	1222	1215	0	31
							70	4	1344	9					
08		48205 X	44976	-0-	-3229	-0-	740	1	43016	2	Y	913	922	0	22
							216	4	1004	9					
09		46650 X	44864	-0-	-1786	-0-	822	1	43053	2	Y	838	841	0	19
							67	4	922	9					
10		55273 X	44720	-0-	-10553	-0-	845	1	43032	2	Y	705	706	0	18
							67	4	776	9					
11		53490 X	34290	-0-	-19200	-0-	724	1	32746	2	Y	678	681	0	15
							74	4	746	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		12120 X	9979	-0-	-2141	-0-	490 1	8757 2	N	602	611 0		29
							70 4	662 9					
07		12524 X	10271	-0-	-2253	-0-	707 1	9022 2	N	424	423 0		30
							76 4	466 9					
08		12524 X	11782	-0-	-742	-0-	600 1	10308 2	N	737	712 0		55
							63 4	811 9					
09		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	702 1	11871 2	N	910	902 0		63
							5 4	1001 9					
10		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	587 1	10200 2	N	530	542 0		51
							12 4	583 9					
11		11400 X	9334	-0-	-2066	-0-	537 1	8316 2	N	423	439 0		35
							16 4	465 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534													
-----													
06		41370 X	28903	-0-	-12467	-0-	1402 1	26619 2	Y	736	748 0		44
							72 4	810 9					
07		38471 X	29810	-0-	-8661	-0-	1484 1	27417 2	Y	768	752 0		60
							64 4	845 9					
08		37417 X	28858	-0-	-8559	-0-	1307 1	26594 2	Y	799	798 0		61
							78 4	879 9					
09		33510 X	27554	-0-	-5956	-0-	1333 1	25452 2	Y	658	668 0		51
							45 4	724 9					
10		31961 X	27789	-0-	-4172	-0-	1406 1	25572 2	Y	669	671 0		49
							75 4	736 9					
11		28890 X	25673	-0-	-3217	-0-	1292 1	23370 2	Y	839	837 0		51
							88 4	923 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211													
-----													
06		T. A.	31555	-0-	31555	93155	3284 1	26043 2	Y	1604	1565 0		101
							464 4	1764 9					
07		125474 X	32319	-0-	-93155	-0-	3283 1	26965 2	Y	1702	1670 0		133
							199 4	1872 9					
08		25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	2611 1	20901 2	Y	1604	1616 0		121
							153 4	1764 9					
09		25710 X	23146	-0-	-2564	-0-	1367 1	19701 2	Y	1821	1797 0		145
							75 4	2003 9					
10		T. A.	23658	-0-	23658	23658	1301 1	20484 2	Y	1637	1647 0		135
							72 4	1801 9					
11		T. A.	22263	-0-	22263	45921	1202 1	19207 2	Y	1627	1661 0		101
							64 4	1790 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179													
-----													
06		39981 X	39981	-0-	-0-	-0-	646 1	38020 2	Y	1106	1104 0		19
							98 4	1217 9					
07		37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	714 1	35382 2	Y	915	911 0		23
							47 4	1007 9					
08		33428 X	33428	-0-	-0-	-0-	550 1	31971 2	Y	679	686 0		16
							160 4	747 9					
09		33610 X	33610	-0-	-0-	-0-	613 1	32089 2	Y	779	777 0		18
							51 4	857 9					
10		36983 X	31856	-0-	-5127	-0-	603 1	30703 2	Y	456	462 0		12
							48 4	502 9					
11		35790 X	22412	-0-	-13378	-0-	474 1	21409 2	Y	437	440 0		9
							48 4	481 9					



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		53850 X	45841	-0-	-8009	-0-		742 1	43722 2	Y	1148	1148	0		20
								114 4	1263 9						
07		56451 X	45774	-0-	-10677	-0-		883 1	43706 2	Y	1025	1019	0		26
								57 4	1128 9						
08		56451 X	42102	-0-	-14349	-0-		693 1	40285 2	Y	838	844	0		20
								202 4	922 9						
09		54630 X	41247	-0-	-13383	-0-		755 1	39520 2	Y	827	828	0		19
								62 4	910 9						
10		45694 X	37352	-0-	-8342	-0-		709 1	36112 2	Y	432	440	0		11
								56 4	475 9						
11		44220 X	29365	-0-	-14855	-0-		619 1	27960 2	Y	658	655	0		14
								62 4	724 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000															
06		77093 X	77093	-0-	-0-	-0-		1249 1	73531 2	Y	1930	1929	0		34
								190 4	2123 9						
07		71388 X	71388	-0-	-0-	-0-		1373 1	67986 2	Y	1763	1753	0		44
								90 4	1939 9						
08		71300 X	63439	-0-	-7861	-0-		1040 1	60414 2	Y	1529	1537	0		36
								303 4	1682 9						
09		69000 X	63734	-0-	-5266	-0-		1165 1	61029 2	Y	1312	1318	0		30
								97 4	1443 9						
10		72137 X	62173	-0-	-9964	-0-		1168 1	59468 2	Y	1312	1308	0		34
								94 4	1443 9						
11		69810 X	47569	-0-	-22241	-0-		1001 1	45238 2	Y	1116	1126	0		24
								102 4	1228 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138															
06		63265 X	63265	-0-	-0-	-0-		1016 1	59787 2	Y	2097	2090	0		37
								155 4	2307 9						
07		65664 X	65664	-0-	-0-	-0-		1251 1	61980 2	Y	2136	2119	0		54
								83 4	2350 9						
08		54997 X	54997	-0-	-0-	-0-		898 1	52187 2	Y	1499	1518	0		35
								263 4	1649 9						
09		50579 X	50579	-0-	-0-	-0-		916 1	47971 2	Y	1466	1467	0		34
								79 4	1613 9						
10		65658 X	46607	-0-	-19051	-0-		864 1	44024 2	Y	1497	1493	0		38
								72 4	1647 9						
11		63540 X	36843	-0-	-26697	-0-		770 1	34797 2	Y	1088	1103	0		23
								79 4	1197 9						
-----															
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997															
06		61500 X	59869	-0-	-1631	-0-		957 1	56381 2	Y	2167	2165	0		38
								147 4	2384 9						
07		63550 X	59511	-0-	-4039	-0-		1135 1	56213 2	Y	1898	1888	0		48
								75 4	2088 9						
08		63550 X	51618	-0-	-11932	-0-		835 1	48512 2	Y	1840	1845	0		43
								247 4	2024 9						
09		61500 X	50301	-0-	-11199	-0-		911 1	47689 2	Y	1475	1484	0		34
								78 4	1623 9						
10		56575 X	48338	-0-	-8237	-0-		902 1	45943 2	Y	1290	1291	0		33
								74 4	1419 9						
11		54750 X	45990	-0-	-8760	-0-		963 1	43514 2	Y	1286	1291	0		28
								98 4	1415 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	190410	-0-	190410	190410	2950	1	171375	2	N	326
							913	4	15172	9		
09		0 W	221787	-0-	221787	412197	3853	1	201771	2	N	330
							397	4	15766	9		
10		0 W	194763	-0-	194763	606960	3510	1	178793	2	N	282
							312	4	12148	9		
11		0 W	141438	-0-	141438	748398	2884	1	130335	2	N	154
							303	4	7916	9		
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326												
06		241290 X	116703	-0-	-124587	-0-	1863	1	109685	2	N	77
							285	4	4870	9		
07		239289 X	36934	-0-	-202355	-0-	698	1	34602	2	N	36
							47	4	1587	9		
08		197346 X	-0-	-0-	-197346	-0-					N	-0-
09		136410 X	-0-	-0-	-136410	-0-					N	-0-
10		106764 X	40826	-0-	-65938	-0-	736	1	37500	2	N	59
							65	4	2525	9		
11		103320 X	49677	-0-	-53643	-0-	1017	1	45982	2	N	50
							107	4	2571	9		
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	206055	-0-	206055	206055	3221	1	187104	2	N	316
							987	4	14743	9		
09		489512 X	283457	-0-	-206055	-0-	4899	1	256569	2	N	449
							515	4	21474	9		
10		283681 X	247592	-0-	-36089	-0-	4475	1	227913	2	N	344
							394	4	14810	9		
11		274530 X	196687	-0-	-77843	-0-	4031	1	182182	2	N	196
							422	4	10052	9		
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010												
06		475680 X	279281	-0-	-196399	-0-	4350	1	256175	2	N	286
							670	4	18086	9		
07		491536 X	-0-	-0-	-491536	-0-					N	-0-
08		403744 X	-0-	-0-	-403744	-0-					N	-0-
09		390720 X	71744	-0-	-318976	-0-	1260	1	65961	2	N	92
							124	4	4399	9		
10		341093 X	100241	-0-	-240852	-0-	1779	1	90607	2	N	179
							163	4	7692	9		
11		279270 X	88931	-0-	-190339	-0-	1781	1	80495	2	N	126
							191	4	6464	9		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		82710 X	72883	-0-	-9827	-0-	1186	1	69820	2	Y	1542	1541	0		27
							181	4	1696	9						
07		85467 X	69460	-0-	-16007	-0-	1341	1	66423	2	Y	1462	1452	0		37
							88	4	1608	9						
08		83359 X	54971	-0-	-28388	-0-	903	1	52451	2	Y	1231	1239	0		29
							263	4	1354	9						
09		80670 X	62832	-0-	-17838	-0-	1153	1	60397	2	Y	1080	1084	0		25
							94	4	1188	9						
10		70804 X	57153	-0-	-13651	-0-	1079	1	54956	2	Y	938	939	0		24
							86	4	1032	9						
11		68520 X	41693	-0-	-26827	-0-	882	1	39864	2	Y	780	787	0		17
							89	4	858	9						
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741																
06		262740 X	135920	-0-	-126820	-0-	2172	1	127916	2	N	4999	4977	0		87
							333	4	5499	9						
07		264058 X	62350	-0-	-201708	-0-	1191	1	59006	2	N	1885	1924	0		48
							79	4	2074	9						
08		218364 X	-0-	-0-	-218364	-0-					N	-0-	48	0		-0-
09		162570 X	-0-	-0-	-162570	-0-					N	-0-				-0-
10		133982 X	50836	-0-	-83146	-0-	917	1	46690	2	N	2862	2789	0		73
							81	4	3148	9						
11		129660 X	54365	-0-	-75295	-0-	1100	1	49712	2	N	3124	3130	0		67
							117	4	3436	9						
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	313207	-0-	313207	313207	4910	1	285227	2	N	19608	19145	0		463
							1501	4	21569	9						
09		617401 X	304194	-0-	-313207	-0-	5292	1	277126	2	N	19304	19323	0		444
							542	4	21234	9						
10		448415 X	264019	-0-	-184396	-0-	4746	1	241731	2	N	15563	15609	0		398
							423	4	17119	9						
11		433950 X	189444	-0-	-244506	-0-	3857	1	174314	2	N	9879	10065	0		212
							406	4	10867	9						
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281																
06		449040 X	240221	-0-	-208819	-0-	3730	1	219696	2	Y	14745	14856	0		257
							575	4	16220	9						
07		218906 X	218906	-0-	-0-	-0-	4049	1	200539	2	Y	12765	12700	0		322
							276	4	14042	9						
08		407712 X	189581	-0-	-218131	-0-	3003	1	174477	2	Y	10175	10257	0		240
							908	4	11193	9						
09		394560 X	181474	-0-	-213086	-0-	3265	1	170982	2	Y	6306	6401	0		145
							290	4	6937	9						
10		266631 X	199417	-0-	-67214	-0-	3629	1	184824	2	Y	9681	9578	0		248
							315	4	10649	9						
11		240210 X	134036	-0-	-106174	-0-	2738	1	123765	2	Y	6586	6693	0		141
							288	4	7245	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		397140 X	257936	-0-	-139204	-0-	3929 1	231380 2	Y	20017	20054 0		349
							608 4	22019 9					
07		410378 X	94314	-0-	-316064	-0-	1712 1	84763 2	Y	7019	7191 0		177
							118 4	7721 9					
08		410378 X	116746	-0-	-293632	-0-	1784 1	103616 2	Y	9805	9751 0		231
							560 4	10786 9					
09		320640 X	146529	-0-	-174111	-0-	2499 1	130823 2	Y	11755	11716 0		270
							276 4	12931 9					
10		162254 X	138987	-0-	-23267	-0-	2498 1	127210 2	Y	8233	8292 0		211
							223 4	9056 9					
11		157020 X	128110	-0-	-28910	-0-	2596 1	117346 2	Y	7175	7232 0		154
							275 4	7893 9					
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	203083	-0-	203083	203083	3153 1	183189 2	N	14334	13996 0		338
							974 4	15767 9					
09		0 W	235891	-0-	235891	438974	4109 1	215191 2	N	14702	14702 0		338
							419 4	16172 9					
10		0 W	195373	-0-	195373	634347	3529 1	179759 2	N	10703	10767 0		274
							312 4	11773 9					
*11		777922 X	143575	-0-	-634347	-0-	2942 1	132988 2	N	6670	6801 0		143
							308 4	7337 9					
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612													
06		445410 X	303424	-0-	-141986	-0-	4705 1	277032 2	Y	19057	19044 0		332
							724 4	20963 9					
07		202366 X	202366	-0-	-0-	-0-	3726 1	184515 2	Y	12609	12623 0		318
							255 4	13870 9					
08		379843 X	172347	-0-	-207496	-0-	2713 1	157598 2	Y	10191	10268 0		241
							826 4	11210 9					
09		367590 X	186773	-0-	-180817	-0-	3309 1	173272 2	Y	8980	9014 0		207
							314 4	9878 9					
10		260152 X	146319	-0-	-113833	-0-	2673 1	136124 2	Y	6629	6666 0		170
							230 4	7292 9					
11		251760 X	75177	-0-	-176583	-0-	1521 1	68734 2	Y	4328	4405 0		93
							161 4	4761 9					
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008													
06		474480 X	246316	-0-	-228164	-0-	3808 1	224252 2	N	16063	16160 0		280
							587 4	17669 9					
07		490296 X	-0-	-0-	-490296	-0-			N	-0-	280 0		-0-
08		385919 X	-0-	-0-	-385919	-0-			N	-0-			-0-
09		373470 X	67803	-0-	-305667	-0-	1178 1	61686 2	N	4380	4279 0		101
							121 4	4818 9					
10		295368 X	79840	-0-	-215528	-0-	1422 1	72436 2	N	5320	5285 0		136
							130 4	5852 9					
11		246330 X	62308	-0-	-184022	-0-	1256 1	56790 2	N	3753	3809 0		80
							134 4	4128 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		489060 X	303011	-0-	-186049	-0-	4685 1	275875 2	N	19754	19822 0		344
							722 4	21729 9					
07		505362 X	38371	-0-	-466991	-0-	704 1	34834 2	N	2532	2812 0		64
							48 4	2785 9					
08		416950 X	64474	-0-	-352476	-0-	1000 1	58081 2	N	4622	4577 0		109
							309 4	5084 9					
09		403500 X	115666	-0-	-287834	-0-	1995 1	104473 2	N	8170	8091 0		188
							211 4	8987 9					
10		369799 X	187210	-0-	-182589	-0-	3329 1	169554 2	N	12748	12610 0		326
							304 4	14023 9					
11		303000 X	161766	-0-	-141234	-0-	3248 1	146829 2	N	10310	10415 0		221
							348 4	11341 9					
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898													
06		154950 X	101486	-0-	-53464	-0-	1635 1	96302 2	Y	2999	2999 0		52
							250 4	3299 9					
07		141019 X	98798	-0-	-42221	-0-	1889 1	93571 2	Y	2921	2899 0		74
							125 4	3213 9					
08		139376 X	98412	-0-	-40964	-0-	1601 1	92984 2	Y	3052	3054 0		72
							470 4	3357 9					
09		120600 X	98335	-0-	-22265	-0-	1784 1	93420 2	Y	2707	2717 0		62
							153 4	2978 9					
10		110949 X	88815	-0-	-22134	-0-	1652 1	84136 2	Y	2628	2623 0		67
							136 4	2891 9					
11		101490 X	66193	-0-	-35297	-0-	1380 1	62328 2	Y	2131	2152 0		46
							141 4	2344 9					
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683													
06		55290 X	48474	-0-	-6816	-0-	775 1	45656 2	Y	1749	1743 0		30
							119 4	1924 9					
07		57133 X	47090	-0-	-10043	-0-	888 1	43962 2	Y	1983	1963 0		50
							59 4	2181 9					
08		57133 X	41911	-0-	-15222	-0-	674 1	39146 2	Y	1719	1728 0		41
							200 4	1891 9					
09		50400 X	38118	-0-	-12282	-0-	682 1	35693 2	Y	1528	1534 0		35
							62 4	1681 9					
10		50096 X	38128	-0-	-11968	-0-	701 1	35709 2	Y	1507	1503 0		39
							60 4	1658 9					
*11		48480 X	30839	-0-	-17641	-0-	637 1	28812 2	Y	1203	1210 0	6 5	26
							67 4	1323 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		144240 X	108440	-0-	-35800	-0-	1744	1	102686	2	Y	3404	3416	0			59
							266	4	3744	9							
07		149048 X	103181	-0-	-45867	-0-	1957	1	96901	2	Y	3812	3775	0			96
							130	4	4193	9							
08		149048 X	86369	-0-	-62679	-0-	1394	1	80969	2	Y	3266	3285	0			77
							413	4	3593	9							
09		144240 X	87273	-0-	-56967	-0-	1567	1	82026	2	Y	3218	3221	0			74
							140	4	3540	9							
10		114390 X	83557	-0-	-30833	-0-	1539	1	78376	2	Y	3193	3185	0			82
							130	4	3512	9							
*11		108450 X	63445	-0-	-45005	-0-	1313	1	59332	2	Y	2422	2441	0	11	5	52
							136	4	2664	9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932																	
06		85456 X	85456	-0-	-0-	-0-	1402	1	82540	2	Y	1183	1188	0			21
							213	4	1301	9							
07		84925 X	84925	-0-	-0-	-0-	1606	1	79546	2	Y	3333	3270	0			84
							107	4	3666	9							
08		82088 X	71494	-0-	-10594	-0-	1144	1	66442	2	Y	3242	3249	0			77
							342	4	3566	9							
09		79440 X	69286	-0-	-10154	-0-	1233	1	64555	2	Y	3075	3081	0			71
							115	4	3383	9							
10		84134 X	71670	-0-	-12464	-0-	1313	1	66896	2	Y	3044	3037	0			78
							113	4	3348	9							
*11		81420 X	52285	-0-	-29135	-0-	1074	1	48538	2	Y	2328	2345	0	11	5	50
							112	4	2561	9							
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																	
06		88200 X	57694	-0-	-30506	-0-	955	1	56221	2	N	339	342	0			6
							145	4	373	9							
07		83421 X	57835	-0-	-25586	-0-	1115	1	55217	2	N	1300	1273	0			33
							73	4	1430	9							
08		81189 X	51893	-0-	-29296	-0-	834	1	48455	2	N	2141	2123	0			51
							249	4	2355	9							
09		69600 X	47378	-0-	-22222	-0-	848	1	44425	2	N	1844	1853	0			42
							77	4	2028	9							
10		60357 X	47910	-0-	-12447	-0-	881	1	44861	2	N	1904	1897	0			49
							74	4	2094	9							
*11		57690 X	33462	-0-	-24228	-0-	690	1	31174	2	N	1388	1403	0	4	5	30
							71	4	1527	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		308700 X	181525	-0-	-127175	-0-	2894 1	170408 2	Y	7073	7079	0		123
							443 4	7780 9						
07		282503 X	157131	-0-	-125372	-0-	2966 1	146879 2	Y	6444	6405	0		162
							198 4	7088 9						
08		248651 X	138717	-0-	-109934	-0-	2233 1	129700 2	Y	5564	5595	0		131
							664 4	6120 9						
09		217350 X	142851	-0-	-74499	-0-	2554 1	133739 2	Y	5750	5749	0		132
							233 4	6325 9						
10		154597 X	130465	-0-	-24132	-0-	2396 1	122023 2	Y	5312	5308	0		136
							203 4	5843 9						
*11		149610 X	108384	-0-	-41226	-0-	2232 1	100885 2	Y	4577	4592	0	23 5	98
							232 4	5035 9						
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SHUT IN	247909	-0-	247909	247909	3887 1	225831 2	N	15457	15092	0		365
							1188 4	17003 9						
09		506094 X	258185	-0-	-247909	-0-	4469 1	234052 2	N	17452	17415	0		402
							467 4	19197 9						
10		355942 X	208294	-0-	-147648	-0-	3767 1	191919 2	N	11160	11277	0		285
							332 4	12276 9						
11		344460 X	146184	-0-	-198276	-0-	3011 1	136093 2	N	6151	6304	0		132
							314 4	6766 9						
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106														
06		455580 X	211076	-0-	-244504	-0-	3366 1	198201 2	Y	8176	8172	0		142
							515 4	8994 9						
07		370264 X	102826	-0-	-267438	-0-	1977 1	97885 2	Y	2577	2654	0		65
							129 4	2835 9						
08		351540 X	148144	-0-	-203396	-0-	2367 1	137546 2	Y	6837	6741	0		161
							710 4	7521 9						
09		281160 X	153024	-0-	-128136	-0-	2733 1	143136 2	Y	6276	6293	0		144
							251 4	6904 9						
10		166842 X	151851	-0-	-14991	-0-	2790 1	142082 2	Y	6129	6116	0		157
							237 4	6742 9						
*11		161460 X	108691	-0-	-52769	-0-	2260 1	102135 2	Y	3694	3757	0	15 5	79
							233 4	4063 9						
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		410820 X	170366	-0-	-240454	-0-	2738	1	161225	2	Y	5440	5453	0			95
							419	4	5984	9							
07		337404 X	153536	-0-	-183868	-0-	2935	1	145334	2	Y	4613	4592	0			116
							193	4	5074	9							
08		298840 X	137729	-0-	-161111	-0-	2229	1	129532	2	Y	4825	4827	0			114
							660	4	5308	9							
09		240540 X	137820	-0-	-102720	-0-	2488	1	130274	2	Y	4400	4413	0			101
							218	4	4840	9							
10		160859 X	140572	-0-	-20287	-0-	2609	1	132839	2	Y	4462	4449	0			114
							216	4	4908	9							
*11		155670 X	104440	-0-	-51230	-0-	2178	1	98445	2	Y	3266	3297	0	13	5	70
							224	4	3593	9							
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
06		95670 X	72877	-0-	-22793	-0-	1202	1	70769	2	Y	657	664	0			11
							183	4	723	9							
07		95573 X	76190	-0-	-19383	-0-	1458	1	72212	2	Y	2204	2159	0			56
							96	4	2424	9							
08		95573 X	66181	-0-	-29392	-0-	1071	1	62208	2	Y	2350	2351	0			55
							317	4	2585	9							
09		72870 X	62324	-0-	-10546	-0-	1124	1	58873	2	Y	2025	2033	0			47
							99	4	2228	9							
10		64870 X	64870	-0-	-0-	-0-	1202	1	61203	2	Y	2150	2142	0			55
							100	4	2365	9							
*11		46850 X	46850	-0-	-0-	-0-	973	1	43999	2	Y	1615	1629	0	7	5	34
							101	4	1777	9							



-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487																	
06		320400 X	238326	-0-	-82074	-0-	3672	1	216209	2	Y	16254	16286	0			283
							566	4	17879	9							
07		331080 X	172965	-0-	-158115	-0-	3148	1	155913	2	Y	12442	12411	0			314
							218	4	13686	9							
08		331080 X	149903	-0-	-181177	-0-	2363	1	137330	2	Y	8628	8738	0			204
							719	4	9491	9							
09		320400 X	102984	-0-	-217416	-0-	1827	1	95666	2	Y	4835	4928	0			111
							172	4	5319	9							
10		189906 X	89317	-0-	-100589	-0-	1591	1	81049	2	Y	5938	5897	0			152
							145	4	6532	9							
11		183780 X	114796	-0-	-68984	-0-	2291	1	103567	2	Y	7901	7884	0			169
							247	4	8691	9							
-----																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06		402420 X	217261	-0-	-185159	-0-		3348 1	197154 2	Y	14765	14763 0	257
								517 4	16242 9				
07		415834 X	180245	-0-	-235589	-0-		3273 1	162114 2	Y	13301	13223 0	335
								227 4	14631 9				
08		415834 X	157451	-0-	-258383	-0-		2423 1	140775 2	Y	12271	12316 0	290
								755 4	13498 9				
09		371280 X	149307	-0-	-221973	-0-		2577 1	134950 2	Y	10462	10511 0	241
								272 4	11508 9				
10		290625 X	78951	-0-	-211674	-0-		1397 1	71152 2	Y	5703	5798 0	146
								129 4	6273 9				
11		217260 X	111864	-0-	-105396	-0-		2207 1	99756 2	Y	8782	8740 0	188
								241 4	9660 9				
-----													
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862													
06		275521 X	275521	-0-	-0-	-0-		4364 1	256951 2	Y	12306	12322 0	214
								669 4	13537 9				
07		253766 X	203436	-0-	-50330	-0-		3797 1	188034 2	Y	10317	10271 0	260
								256 4	11349 9				
08		253766 X	166830	-0-	-86936	-0-		2658 1	154421 2	Y	8138	8206 0	192
								799 4	8952 9				
09		245580 X	144797	-0-	-100783	-0-		2578 1	134993 2	Y	6351	6397 0	146
								240 4	6986 9				
10		253766 X	99002	-0-	-154764	-0-		1808 1	92067 2	Y	4520	4550 0	116
								155 4	4972 9				
11		245580 X	115853	-0-	-129727	-0-		2372 1	107208 2	Y	5476	5475 0	117
								249 4	6024 9				
-----													
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742													
06		442200 X	196144	-0-	-246056	-0-		3111 1	183170 2	Y	8533	8544 0	149
								477 4	9386 9				
07		456940 X	148374	-0-	-308566	-0-		2772 1	137262 2	Y	7412	7374 0	187
								187 4	8153 9				
08		456940 X	131834	-0-	-325106	-0-		2097 1	121845 2	Y	6600	6631 0	156
								632 4	7260 9				
09		430320 X	120297	-0-	-310023	-0-		2148 1	112466 2	Y	4987	5028 0	115
								197 4	5486 9				
10		322121 X	82410	-0-	-239711	-0-		1513 1	77004 2	Y	3423	3450 0	88
								128 4	3765 9				
11		196140 X	100500	-0-	-95640	-0-		2069 1	93553 2	Y	4238	4235 0	91
								216 4	4662 9				
-----													
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306													
06		528390 X	240060	-0-	-288330	-0-		3808 1	224231 2	Y	10397	10407 0	181
								584 4	11437 9				
07		546003 X	177143	-0-	-368860	-0-		3303 1	163567 2	Y	9136	9087 0	230
								223 4	10050 9				
08		546003 X	145556	-0-	-400447	-0-		2309 1	134106 2	Y	7676	7725 0	181
								697 4	8444 9				
09		477750 X	133073	-0-	-344677	-0-		2355 1	123319 2	Y	6522	6553 0	150
								225 4	7174 9				
10		364219 X	67112	-0-	-297107	-0-		1215 1	61878 2	Y	3556	3615 0	91
								107 4	3912 9				
11		240060 X	109319	-0-	-130741	-0-		2214 1	100073 2	Y	6179	6138 0	132
								235 4	6797 9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		240690 X	162641	-0-	-78049	-0-	5239	1	146465	2	N	9598	9776	0		178
							379	4	10558	9						
07		248713 X	163113	-0-	-85600	-0-	5578	1	147226	2	N	9126	9034	0		270
							270	4	10039	9						
08		248713 X	137762	-0-	-110951	-0-	3946	1	124989	2	N	7607	7602	0		275
							459	4	8368	9						
09		240690 X	121970	-0-	-118720	-0-	4462	1	109851	2	N	6729	6680	0		324
							255	4	7402	9						
10		202957 X	113146	-0-	-89811	-0-	4349	1	101194	2	N	6746	6818	0		252
							182	4	7421	9						
11		162630 X	102940	-0-	-59690	-0-	4968	1	91130	2	N	6047	6124	0		175
							190	4	6652	9						
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699																
06		0	261952	-0-	261952	799288	8443	1	236040	2	N	15328	15485	0		285
							608	4	16861	9						
07		1062894 X	263606	-0-	-799288	-0-	9017	1	238013	2	N	14672	14523	0		434
							437	4	16139	9						
08		292981 X	224747	-0-	-68234	-0-	6430	1	203659	2	N	12644	12621	0		457
							750	4	13908	9						
09		283530 X	199530	-0-	-84000	-0-	7265	1	178866	2	N	11797	11687	0		567
							422	4	12977	9						
10		292981 X	191438	-0-	-101543	-0-	7401	1	172220	2	N	10468	10643	0		392
							302	4	11515	9						
11		283530 X	178914	-0-	-104616	-0-	8643	1	158522	2	N	10384	10475	0		301
							327	4	11422	9						
XTO ENERGY INC. 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229																
06		2550 N	2403	-0-	-147	-0-	100	1	2266	3	Y	24	27	1		5
							11	4	26	9						
07		2635 N	2489	-0-	-146	-0-	108	1	2331	3	Y	33	31	1		7
							14	4	36	9						
08		2604 N	2306	-0-	-298	-0-	98	1	2177	3	Y	17	20	1		4
							12	4	19	9						
09		2400 N	2387	-0-	-13	-0-	82	1	2297	3	Y	4	7	1		1
							4	4	4	9						
10		2480 N	1438	-0-	-1042	-0-	51	1	1368	3	Y	4	4	1		1
							15	4	4	9						
*11		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	3	Y	60	49	1		12
							28	4	66	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900																
06		3690 X	3510	-0-	-180	-0-	145	1	3294	3	Y	50	58	1		9
							16	4	55	9						
07		3689 X	3649	-0-	-40	-0-	157	1	3393	3	Y	72	67	1		14
							20	4	79	9						
08		3720 X	3352	-0-	-368	-0-	140	1	3124	3	Y	64	64	1		14
							18	4	70	9						
09		3600 X	3292	-0-	-308	-0-	110	1	3080	3	Y	88	86	1		16
							5	4	97	9						
10		3720 X	2467	-0-	-1253	-0-	86	1	2322	3	Y	30	38	1		8
							26	4	33	9						
*11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	98	1	3362	3	Y	52	49	1		11
							36	4	57	9						



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		11850 X	9453	-0-	-2397	-0-	391 1	8887 3	Y	120	143 1			22
							43 4	132 9						
07		12245 X	9902	-0-	-2343	-0-	430 1	9268 3	Y	136	130 1			28
							54 4	150 9						
08		11191 X	9279	-0-	-1912	-0-	391 1	8716 3	Y	111	114 1			25
							50 4	122 9						
09		10140 X	9469	-0-	-671	-0-	321 1	8954 3	Y	162	157 1			30
							16 4	178 9						
10		10075 X	9037	-0-	-1038	-0-	314 1	8472 3	Y	142	135 1			37
							95 4	156 9						
*11		9570 X	8927	-0-	-643	-0-	247 1	8469 3	Y	109	122 1			24
							91 4	120 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450														
06		6930 X	6660	-0-	-270	-0-	276 1	6262 3	Y	84	97 1			15
							30 4	92 9						
07		7161 X	6669	-0-	-492	-0-	289 1	6228 3	Y	105	99 1			21
							36 4	116 9						
08		7037 X	3820	-0-	-3217	-0-	161 1	3590 3	Y	44	55 1			10
							21 4	48 9						
09		6810 X	5973	-0-	-837	-0-	203 1	5668 3	Y	84	78 1			16
							10 4	92 9						
10		6882 X	3378	-0-	-3504	-0-	118 1	3187 3	Y	34	41 1			9
							36 4	37 9						
*11		6660 X	6190	-0-	-470	-0-	171 1	5872 3	Y	76	69 1			16
							63 4	84 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
06		2640 X	2500	-0-	-140	-0-	99 1	2251 3	Y	126	143 1			20
							11 4	139 9						
07		2728 X	2651	-0-	-77	-0-	107 1	2317 3	Y	194	179 1			35
							14 4	213 9						
08		2728 X	2405	-0-	-323	-0-	96 1	2148 3	Y	135	141 1			29
							12 4	149 9						
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	79 1	2200 3	Y	189	183 1			35
							4 4	208 9						
10		2635 N	1756	-0-	-879	-0-	57 1	1533 3	Y	135	136 1			34
							17 4	149 9						
*11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	65 1	2235 3	Y	206	200 1			40
							24 4	227 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
06		2580 X	2332	-0-	-248	-0-	94 1	2133 3	Y	86	86 1			14
							10 4	95 9						
07		2666 X	2516	-0-	-150	-0-	105 1	2256 3	Y	129	119 1			24
							13 4	142 9						
08		2604 X	2398	-0-	-206	-0-	98 1	2178 3	Y	100	102 1			22
							12 4	110 9						
09		2520 X	2417	-0-	-103	-0-	79 1	2204 3	Y	118	118 1			22
							4 4	130 9						
10		2511 N	2280	-0-	-231	-0-	77 1	2075 3	Y	95	93 1			24
							23 4	105 9						
*11		2310 N	2254	-0-	-56	-0-	60 1	2045 3	Y	115	116 1			23
							22 4	127 9						

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	95 1	2166 3	10 4	65 9	Y	59	66 1		10
07	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	105 1	2265 3	13 4	75 9	Y	68	65 1		13
08	2480 N	2279	-0-	-201	-0-	95 1	2111 3	12 4	61 9	Y	55	56 1		12
09	2340 N	2315	-0-	-25	-0-	78 1	2164 3	4 4	69 9	Y	63	63 1		12
10	2449 N	1668	-0-	-781	-0-	58 1	1559 3	17 4	34 9	Y	31	35 1		8
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	63 1	2166 3	23 4	69 9	Y	63	58 1		13
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	62 1	1416 3	7 4	45 9	Y	41	46 1		7
07	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	68 1	1456 3	8 4	107 9	Y	97	86 1		18
08	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	61 1	1366 3	8 4	77 9	Y	70	73 1		15
09	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	49 1	1373 3	2 4	48 9	Y	44	51 1		8
10	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	41 1	1098 3	12 4	8 9	Y	7	13 1		2
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	44 1	1511 3	16 4	21 9	Y	19	17 1		4
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
06	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	200 1	4539 3	22 4	92 9	Y	84	94 1		15
07	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	219 1	4726 3	28 4	108 9	Y	98	94 1		19
08	5146 X	4742	-0-	-404	-0-	199 1	4429 3	25 4	89 9	Y	81	82 1		18
09	4980 X	4825	-0-	-155	-0-	163 1	4546 3	8 4	108 9	Y	98	98 1		18
10	5146 X	4518	-0-	-628	-0-	156 1	4212 3	47 4	103 9	Y	94	88 1		24
*11	4920 X	4533	-0-	-387	-0-	125 1	4268 3	46 4	94 9	Y	85	91 1		18
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
06	4560 X	3769	-0-	-791	-0-	155 1	3529 3	17 4	68 9	Y	62	70 1		11
07	4464 X	3929	-0-	-535	-0-	170 1	3658 3	21 4	80 9	Y	73	70 1		14
08	4030 X	3567	-0-	-463	-0-	149 1	3324 3	19 4	75 9	Y	68	67 1		15
09	3900 X	3771	-0-	-129	-0-	128 1	3560 3	6 4	77 9	Y	70	72 1		13
10	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	124 1	3335 3	37 4	141 9	Y	128	108 1		33
*11	3810 X	3578	-0-	-232	-0-	97 1	3327 3	36 4	118 9	Y	107	118 1		22

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
06		4080 X	3791	-0-	-289	-0-	156 1	3539 3	17 4	79 9	Y	72	79 1		12	
07		4216 X	3925	-0-	-291	-0-	169 1	3643 3	21 4	92 9	Y	84	80 1		16	
08		4030 X	3587	-0-	-443	-0-	150 1	3346 3	19 4	72 9	Y	65	67 1		14	
09		3900 X	3630	-0-	-270	-0-	122 1	3418 3	6 4	84 9	Y	76	76 1		14	
10		3937 X	2549	-0-	-1388	-0-	89 1	2390 3	27 4	43 9	Y	39	43 1		10	
*11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	108 1	3704 3	40 4	80 9	Y	73	68 1		15	
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850																
06		6120 X	5703	-0-	-417	-0-	232 1	5270 3	25 4	176 9	Y	160	156 1		27	
07		6324 X	5935	-0-	-389	-0-	253 1	5445 3	32 4	205 9	Y	186	178 1		35	
08		6138 X	4709	-0-	-1429	-0-	195 1	4357 3	25 4	132 9	Y	120	129 1		26	
09		5940 X	4764	-0-	-1176	-0-	160 1	4466 3	8 4	130 9	Y	118	122 1		22	
10		5921 X	4715	-0-	-1206	-0-	161 1	4351 3	49 4	154 9	Y	140	126 1		36	
*11		5730 X	5073	-0-	-657	-0-	138 1	4723 3	51 4	161 9	Y	146	152 1		30	
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550																
06		7980 X	6978	-0-	-1002	-0-	287 1	6525 3	31 4	135 9	Y	123	141 1		22	
07		8246 X	7227	-0-	-1019	-0-	312 1	6722 3	39 4	154 9	Y	140	134 1		28	
08		7595 X	6682	-0-	-913	-0-	280 1	6238 3	36 4	128 9	Y	116	118 1		26	
09		7350 X	6785	-0-	-565	-0-	229 1	6389 3	11 4	156 9	Y	142	141 1		27	
10		7440 X	6417	-0-	-1023	-0-	223 1	6007 3	67 4	120 9	Y	109	107 1		29	
*11		6990 X	6435	-0-	-555	-0-	178 1	6108 3	65 4	84 9	Y	76	88 1		17	
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500																
06		7710 X	6844	-0-	-866	-0-	280 1	6368 3	30 4	166 9	Y	151	199 1		26	
07		7967 X	7112	-0-	-855	-0-	304 1	6554 3	38 4	216 9	Y	196	185 1		37	
08		7409 X	6601	-0-	-808	-0-	273 1	6081 3	35 4	212 9	Y	193	188 1		42	
09		7140 X	6805	-0-	-335	-0-	227 1	6346 3	11 4	221 9	Y	201	206 1		37	
10		7037 X	6656	-0-	-381	-0-	224 1	6058 3	68 4	306 9	Y	278	244 1		71	
*11		6810 X	6644	-0-	-166	-0-	175 1	6013 3	64 4	392 9	Y	356	356 1		71	

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	131 1	2985 3	Y	230	326 1			36
							14 4	253 9						
07		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	137 1	2946 3	Y	151	159 1			28
							17 4	166 9						
08		3255 X	2800	-0-	-455	-0-	115 1	2554 3	Y	105	110 1			23
							15 4	116 9						
09		3150 X	2741	-0-	-409	-0-	90 1	2515 3	Y	120	121 1			22
							4 4	132 9						
10		3813 X	1839	-0-	-1974	-0-	62 1	1674 3	Y	76	79 1			19
							19 4	84 9						
*11		3390 X	2628	-0-	-762	-0-	70 1	2416 3	Y	105	103 1			21
							26 4	116 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
06		7380 X	6386	-0-	-994	-0-	260 1	5907 3	Y	174	212 1			29
							28 4	191 9						
07		7626 X	6657	-0-	-969	-0-	286 1	6167 3	Y	153	153 1			29
							36 4	168 9						
08		7626 X	6005	-0-	-1621	-0-	251 1	5597 3	Y	114	118 1			25
							32 4	125 9						
09		6840 X	6349	-0-	-491	-0-	212 1	5919 3	Y	189	179 1			35
							10 4	208 9						
10		6882 X	6165	-0-	-717	-0-	211 1	5702 3	Y	171	162 1			44
							64 4	188 9						
*11		6450 X	5868	-0-	-582	-0-	159 1	5441 3	Y	191	196 1			39
							58 4	210 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	176 1	3994 3	Y	115	128 1			19
							19 4	127 9						
07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	197 1	4253 3	Y	124	120 1			23
							25 4	136 9						
08		4526 X	4194	-0-	-332	-0-	174 1	3877 3	Y	110	109 1			24
							22 4	121 9						
09		4380 X	4205	-0-	-175	-0-	141 1	3923 3	Y	122	123 1			23
							7 4	134 9						
10		4619 X	3805	-0-	-814	-0-	130 1	3508 3	Y	116	109 1			30
							39 4	128 9						
*11		4470 X	3755	-0-	-715	-0-	101 1	3476 3	Y	128	132 1			26
							37 4	141 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
06		4710 X	4398	-0-	-312	-0-	177 1	4022 3	Y	164	183 1			27
							19 4	180 9						
07		4867 X	4599	-0-	-268	-0-	194 1	4175 3	Y	187	179 1			35
							24 4	206 9						
08		4743 X	4276	-0-	-467	-0-	176 1	3912 3	Y	151	153 1			33
							22 4	166 9						
09		4590 X	4011	-0-	-579	-0-	132 1	3678 3	Y	177	177 1			33
							6 4	195 9						
10		4712 X	2605	-0-	-2107	-0-	88 1	2374 3	Y	105	111 1			27
							27 4	116 9						
*11		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	130 1	4455 3	Y	180	171 1			36
							48 4	198 9						



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5460 X	5264	-0-	-196	-0-	215	1	4883	3	Y	130	142	1	22
						23	4	143	9					
07	5828 X	5468	-0-	-360	-0-	234	1	5052	3	Y	139	134	1	27
						29	4	153	9					
08	5828 X	5184	-0-	-644	-0-	216	1	4815	3	Y	114	116	1	25
						28	4	125	9					
09	5640 X	5336	-0-	-304	-0-	179	1	4997	3	Y	137	136	1	26
						9	4	151	9					
10	5456 X	4920	-0-	-536	-0-	170	1	4589	3	Y	100	100	1	26
						51	4	110	9					
*11	5280 X	4728	-0-	-552	-0-	129	1	4419	3	Y	121	122	1	25
						47	4	133	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
06	3240 X	3065	-0-	-175	-0-	127	1	2872	3	N	47	55	1	8
						14	4	52	9					
07	3348 X	2918	-0-	-430	-0-	126	1	2715	3	N	55	52	1	11
						16	4	61	9					
08	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	117	1	2609	3	N	76	70	1	17
						15	4	84	9					
09	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	98	1	2738	3	N	59	65	1	11
						5	4	65	9					
10	3193 X	1993	-0-	-1200	-0-	69	1	1863	3	N	36	38	1	9
						21	4	40	9					
*11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	88	1	3007	3	N	54	52	1	11
						32	4	59	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050														
06	5130 X	4623	-0-	-507	-0-	186	1	4223	3	N	176	173	1	29
						20	4	194	9					
07	5301 X	4890	-0-	-411	-0-	211	1	4554	3	N	89	100	1	18
						27	4	98	9					
08	5053 X	4473	-0-	-580	-0-	188	1	4181	3	N	73	75	1	16
						24	4	80	9					
09	4890 X	4349	-0-	-541	-0-	147	1	4118	3	N	70	73	1	13
						7	4	77	9					
10	5053 X	2886	-0-	-2167	-0-	101	1	2716	3	N	35	39	1	9
						30	4	39	9					
*11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	131	1	4501	3	N	62	58	1	13
						48	4	68	9					

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579														
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	3	17	9	Y	15	11	1	6
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1645	3	12	9	Y	11	12	1	5
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	3	20	9	Y	18	20	1	3
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	3	17	9	Y	15	17	1	1
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	3	10	9	Y	9	8	1	2
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VILLARREAL STATE 272												
34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
386310												
WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GAVILAN (MIOCENE)												
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION												
LA PITA												
34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON												
747012												
WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GENE WALKER (ROSENBERG, LO.)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.												
34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.												
WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE BUCK (4TH HINNANT)												
HERSCHAP BROS.												
AVIATORS GAS UNIT												
34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
381350												
WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644												
06	1320 N	8	-0-	-1312	-0-	8	2	N	-0-			169
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			169
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	110	2	N	18	177	1	10
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			10

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
VANTAGE OPERATING, LLC		882608									
PRIDAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2040 #	1693	-0-	-347	-0-	387 1 131 9	1175 3	N	119	191 1	153
07	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	409 1 194 9	1693 3	N	176	187 1	142
08	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	409 1 207 9	1687 3	N	188	188 1	142
09	2100 #	1863	-0-	-237	-0-	385 1 157 9	1321 3	N	143	190 1	95
10	2294 #	2158	-0-	-136	-0-	405 1 206 9	1547 3	N	187	190 1	92
11	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		92

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631								
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GINNY, E. (7170)		34990 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631								
BRAMMER, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204716		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLEN, NORTH (PETTUS)		35265 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
PUIG BLK. 111		WELL #: 1		RRCID -> 096763		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
J. E. FULBRIGHT 'G'		WELL #: 8		RRCID -> 275297		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37

OIL AND GAS DIVISION

-----

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602  
 BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602									
BRASK		WELL #:		2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4770 - 5034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		150 N	84	-0-	-66	-0-	84 3	-0-	Y	-0-			55
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	-0-	Y	-0-			55
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	-0-	Y	-0-			55
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	-0-	Y	-0-			55
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	-0-	Y	-0-			55
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	-0-	Y	-0-			55
-----													
BRASK		WELL #:		5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4828 - 4881	
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	-0-	Y	-0-			27
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	-0-	Y	-0-			27
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	-0-	Y	-0-			27
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	-0-	Y	-0-			27
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	-0-	Y	-0-			27
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	-0-	Y	-0-			27
-----													
BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4621 - 4838	
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3	-0-	Y	-0-			27
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	-0-	Y	-0-			27
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	-0-	Y	-0-			27
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	-0-	Y	-0-			27
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	-0-	Y	-0-			27
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	-0-	Y	-0-			27
-----													
BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4638 - 4784	
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3	-0-	Y	-0-			28
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	-0-	Y	-0-			28
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	-0-	Y	-0-			28
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	-0-	Y	-0-			28
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	-0-	Y	-0-			28
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	-0-	Y	-0-			28
-----													
BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 - 4984	
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	-0-	Y	-0-			14
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	-0-	Y	-0-			14
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	-0-	Y	-0-			14
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	-0-	Y	-0-			14
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	-0-	Y	-0-			14
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	-0-	Y	-0-			14
-----													
BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 - 4926	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	-0-	Y	-0-			10
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	-0-	Y	-0-			10
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	-0-	Y	-0-			10
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	-0-	Y	-0-			10
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	-0-	Y	-0-			10
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	-0-	Y	-0-			10
-----													
BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 - 5328	
06		90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3	-0-	Y	-0-			22
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	-0-	Y	-0-			22
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	-0-	Y	-0-			22
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	-0-	Y	-0-			22
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	-0-	Y	-0-			22
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	-0-	Y	-0-			22

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602  
 BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		Y	-0-			28
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			28
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			28
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			28
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			28
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			28

-----  
 BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895  
 -----

06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		Y	-0-			15
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			15
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			15
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			15
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			15
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			15

-----  
 BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393  
 -----

06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		Y	-0-			13
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			13
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			13
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			13
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			13
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			13

-----  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532  
 -----

06		3480 X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2		N	-0-			47
07		3751 X	3282	-0-	-469	-0-	3282	2		N	-0-			47
08		3751 X	2964	-0-	-787	-0-	2964	2		N	-0-			47
09		3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2		N	-0-			47
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			47
11		3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937	2		N	-0-			47

-----  
 PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A  
 -----

06		3000 N	3028	-0-	28	96	240	1	2788	2	N	-0-		-0-
07		2747 N	2651	-0-	-96	-0-	248	1	2403	2	N	-0-		-0-
08		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	168	1	2410	2	N	-0-		-0-
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-		-0-
10		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	224	1	2729	2	N	-0-		-0-
11		2550 X	2540	-0-	-10	-0-	2540	2			N	-0-		-0-

-----  
 PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582  
 -----

06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
11	900 N	727	-0-	-173	-0-	727 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342		
06	1470 N	1274	-0-	-196	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648		
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505		
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706		
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2	N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	21 2	N	-0-		-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648		
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	817	-0-	-263	-0-	817 2	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5262	- 5496	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2	N	-0-		-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5175	- 5381	
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	2	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE 07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5271	- 5427	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	2	N	-0-		-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 5632	- 5711	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5230	- 5290	
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
08	2108 N	1911	-0-	-197	-0-	1911	2	N	-0-		-0-
09	2130 N	1981	-0-	-149	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1924	2	N	4	4 8	-0-
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 5240	- 5280	
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
07	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2	N	-0-		-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2	N	-0-		-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	678	2	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5190	- 5250	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2	N	-0-		-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2	N	-0-		-0-
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	795	2	N	-0-		-0-
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2	N	-0-		-0-
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2	N	-0-		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 - 5300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
07	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-		-0-
08	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	706	-0-	-464	-0-	706	2		N	-0-		-0-
10	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	2		N	-0-		-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 - 5260
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		-0-
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		N	-0-		-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-		-0-
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		1	RRCID ->	182657	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5420 - 5488
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-		-0-
08	51 N	-0-	-0-	-51	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - P/A 08/04/16												

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1								
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	54	1	431	3	Y	-0-	4
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	18	1	489	3	Y	-0-	4
08	558 N	238	-0-	-320	-0-	6	1	232	3	Y	-0-	4
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	72	1	541	3	Y	-0-	4
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	3	Y	-0-	4
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	110	1	407	3	Y	-0-	4

GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	41	1	330	3	Y	-0-	1
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	10	1	258	3	Y	1	1 8
						1	9					1
08	496 N	243	-0-	-253	-0-	6	1	237	3	Y	-0-	1
09	360 N	220	-0-	-140	-0-	25	1	194	3	Y	1	1 8
						1	9					1
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	65	1	178	3	Y	1	1 8
						1	9					1
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	Y	1	1 8
						1	9					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-				-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-		2	1	95	3	Y	-0-				-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-		9	1	68	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.		166	-0-	166	166		44	1	122	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.		213	-0-	213	379		46	1	167	3	Y	-0-				-0-
-----																	
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A																	
06		300 N	159	-0-	-141	-0-		4	1	155	3	Y	-0-				-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-		4	1	172	3	Y	-0-				-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-		5	1	188	3	Y	-0-				-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-		4	1	169	3	Y	-0-				-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-		6	1	221	3	Y	-0-				-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		6	1	211	3	Y	-0-				-0-
-----																	
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A																	
06		180 N	60	-0-	-120	-0-		2	1	58	3	Y	-0-				-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-		3	1	142	3	Y	-0-				-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		4	1	142	3	Y	-0-				-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-		3	1	117	3	Y	-0-				-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-		3	1	156	3	Y	-0-				-0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-		4	1	152	3	Y	-0-				-0-
-----																	
PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A																	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-		7	1	230	3	Y	-0-				-0-
07		279 N	247	-0-	-32	-0-		6	1	241	3	Y	-0-				-0-
08		279 N	255	-0-	-24	-0-		6	1	249	3	Y	-0-				-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		6	1	235	3	Y	-0-				-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-		7	1	251	3	Y	-0-				-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-		6	1	224	3	Y	-0-				-0-
-----																	
GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A																	
06		330 N	289	-0-	-41	-0-		32	1	257	3	Y	-0-				2
07		403 N	375	-0-	-28	-0-		13	1	362	3	Y	-0-				2
08		372 N	148	-0-	-224	-0-		4	1	144	3	Y	-0-				2
09		300 N	294	-0-	-6	-0-		34	1	260	3	Y	-0-				2
10		372 N	354	-0-	-18	-0-		94	1	260	3	Y	-0-				2
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-		71	1	264	3	Y	-0-				2
-----																	
PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410																	
06		1050 N	665	-0-	-385	-0-		18	1	647	3	Y	-0-				-0-
07		775 N	527	-0-	-248	-0-		12	1	515	3	Y	-0-				-0-
08		682 N	591	-0-	-91	-0-		15	1	576	3	Y	-0-				-0-
09		660 N	570	-0-	-90	-0-		14	1	556	3	Y	-0-				-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-		19	1	756	3	Y	-0-				-0-
*11		721 N	721	-0-	-0-	-0-		19	1	702	3	Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 049871		COMPL. DATE 10/20/1970			TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 7		RRCID -> 052406		COMPL. DATE 08/04/1971			TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A							
06	510	X	216	-0-	-294	-0-	6	1	210	3	Y	-0-				-0-
07	527	X	243	-0-	-284	-0-	6	1	237	3	Y	-0-				-0-
08	527	X	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A							
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	290	1	151	3	Y	-0-				-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	141	1	139	3	Y	-0-				-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	161	1	172	3	Y	-0-				-0-
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	126	1	167	3	Y	-0-				-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	330	N	61	-0-	-269	-0-	41	1	20	3	Y	-0-				-0-
GATES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 070143		COMPL. DATE 02/17/1977			TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A							
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	68	1	544	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	26	1	680	3	Y	1	1	8		-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	16	1	619	3	Y	1	1	8		-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	68	1	509	3	Y	1	1	8		-0-
10	713	N	533	-0-	-180	-0-	141	1	391	3	Y	1	1	8		-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	131	1	487	3	Y	-0-				-0-
GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A							
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	2	1	20	3	Y	1				2
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				2
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-				2
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-				2
10	T. A.		237	-0-	237	-0-	63	1	174	3	Y	-0-				2
11	T. A.		207	-0-	207	-0-	44	1	163	3	Y	-0-				2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	840 X	412	-0-	-428	-0-	11 1	401 3	Y	-0-	-0-	
07	868 X	489	-0-	-379	-0-	11 1	478 3	Y	-0-	-0-	
08	651 X	314	-0-	-337	-0-	8 1	306 3	Y	-0-	-0-	
09	570 X	355	-0-	-215	-0-	9 1	346 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	10 1	402 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8 1	292 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	9 1	302 3	Y	26	26 8	-0-
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	11 1	327 3	Y	-0-	-0-	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	8 1	547 3	Y	-0-	-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	5 1	485 3	Y	-0-	-0-	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-	-0-	
11	540 N	365	-0-	-175	-0-	12 1	350 3	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
-----											
GATES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	11 1	477 3	N	-0-	-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1	243 3	N	-0-	-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5 1	214 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	9 1	371 3	N	-0-	-0-	
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7 1	263 3	N	-0-	-0-	
-----											
BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	186 1	98 3	Y	-0-	-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	227 1	224 3	Y	-0-	-0-	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	301 1	322 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	81 1	108 3	Y	-0-	-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-	
11	600 N	34	-0-	-566	-0-	23 1	11 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772		
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	88 1	46 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	57 1	55 3	N	-0-	-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	55 1	59 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	32 1	44 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	21 1	11 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 3	Y	-0-	-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	Y	-0-	-0-	
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	4 1	143 3	Y	-0-	-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 3	Y	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	4 1	132 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260		
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	3 1	24 3	Y	1	2	
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	2	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-	2	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	1	3	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 9	33 3	Y	-0-	3	
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	5 1	17 3	Y	-0-	3	
-----											
BRISCOE 1040		WELL #: 1		RRCID -> 136478		COMPL. DATE 09/11/1990			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE 1040		WELL #: 4		RRCID -> 144495		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GATES "N" TR1		WELL #: 5V		RRCID -> 149991		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	43 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	N	-0-	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	N	-0-	-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20 1	55 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11 1	43 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279 - 5420
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3 1	114 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254 - 5400
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15 1	531 3	N	-0-		-0-
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	10 1	398 3	N	-0-		-0-
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	13 1	493 3	N	-0-		-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	12 1	461 3	N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	13 1	514 3	N	-0-		-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	13 1	513 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX-UNIT		WELL #:	F 18	RRCID ->	170363	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5340 - 5406
06	1410 N	800	-0-	-610	-0-	22 1	778 3	N	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18 1	729 3	N	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	26 1	983 3	N	-0-		-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	31 1	1244 3	N	-0-		-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	36 1	1433 3	N	-0-		-0-
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	39 1	1479 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 19	RRCID ->	170364	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5345 - 5479
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5308 - 5539				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	48	1	1691	3	N	-0-			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	28	1	1079	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	31	1	1227	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	33	1	1308	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	27	1	1031	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5357 - 5438				
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	25	1	878	3	N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	3	N	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	3	N	-0-			-0-
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5366 - 5482				
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	3	N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	3	N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	644	3	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	3	N	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	N	-0-			-0-
-----														
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5011 - 5146				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5122 - 5310				
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	3	1	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5012 - 5155				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5091 - 5279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	14 1	109 3	N	3	20 1	-0-	
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	3 9	142 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	5 1	121 3	N	-0-		-0-	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	3 1	102 3	N	-0-		-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	45 1	88 3	N	-0-		-0-	
						23 1						
-----												
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5233 - 5400		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	188 3	N	-0-	13 1	-0-	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	4 1	118 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	4 1	140 3	N	-0-		-0-	
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	4 1	131 3	N	-0-		-0-	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	N	-0-		-0-	
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46 1	151 3	N	-0-		-0-	
						41 1						
-----												
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379		
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	6 1	50 3	N	-0-		45	
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	3 1	71 3	N	3	40 1	1 8 7	
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 9	97 3	N	-0-		7	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	137 3	N	1	1 8	7	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	118 3	N	1	1 8	7	
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 9	119 3	N	-0-		7	
						42 1						
						1 9						
						32 1						
-----												
GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	122 3	Y	-0-		-0-	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	144 3	Y	-0-		-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	136 3	Y	-0-		-0-	
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	8 1	61 3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	16 1	46 3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	10 1	38 3	Y	-0-		-0-	
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483		
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	44 1	1569 3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	27 1	1072 3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	832	-0-	-1059	-0-	21 1	811 3	N	-0-		-0-	
09	1620 N	680	-0-	-940	-0-	17 1	663 3	N	-0-		-0-	
10	1085 N	913	-0-	-172	-0-	23 1	890 3	N	-0-		-0-	
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	21 1	803 3	N	-0-		-0-	



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

06	150 N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-			10
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	134	3	Y	1	10	1	1 8 -0-
						1	9							
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	2	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	Y	-0-			-0-

PALAFIX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

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

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	29	1	1040	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	28	1	1123	3	N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	3	N	-0-			-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	27	1	1042	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

06	270 N	245	-0-	-25	-0-	7	1	237	3	N	1	1	8	4
						1	9							
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	3	2	8	5
						3	9							
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	3	1	239	3	N	1	1	8	5
						1	9							
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	2	1	216	3	N	2	1	8	6
						2	9							
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	246	3	1	9	N	1	1	8	6
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	N	-0-			6

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-			-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	11	1	419	3	N	-0-			-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	7	1	275	3	N	-0-			-0-
11	360 N	136	-0-	-224	-0-	4	1	132	3	N	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

06	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

06	1380 N	915	-0-	-465	-0-	25	1	890	3	N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	34	1	1384	3	N	-0-			-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	41	1	1547	3	N	-0-			-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	34	1	1361	3	N	-0-			-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	37	1	1384	3	N	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	3	N	-0-			-0-
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	9	1	390	3	N	-0-			-0-
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	3	N	-0-			-0-
09	510 N	298	-0-	-212	-0-	7	1	291	3	N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	N	-0-			-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

06	180 N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	3	N	-0-			1
07	434 N	311	-0-	-123	-0-	7	1	304	3	N	-0-			1
08	341 N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	3	N	-0-			1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	3	N	-0-			1
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-			1
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	37	1	1375	3	N	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
PALAFOX UNIT																	
WELL #: F 42										RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	35	1	1232	3	N	-0-		1				
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	N	-0-		1				
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1330	3	N	-0-		1				
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	1	1 8	1				
						1	9										
10	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	34	1	1338	3	N	-0-		1				
11	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	33	1	1237	3	N	-0-		1				
PALAFOX UNIT										WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	N	-0-		-0-				
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-		-0-				
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	15	1	551	3	N	-0-		-0-				
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	12	1	482	3	N	-0-		-0-				
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	12	1	474	3	N	-0-		-0-				
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-		-0-				
GATES "N" TR2										WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
PALAFOX 2182 8E										WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
GATES "N" TR2										WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
PALAFOX 2182 - 8 E										WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	N	-0-		-0-				
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	11	1	446	3	N	1	1 8	-0-				
						1	9										
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	10	1	408	3	N	-0-		-0-				
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	10	1	402	3	N	-0-		-0-				
10	465 N	35	-0-	-430	-0-	1	1	34	3	N	-0-		-0-				
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		29	RRCID ->	183759	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	27	1	1084	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	26	1	996	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	24	1	968	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	926	-0-	-190	-0-	23	1	903	3	N	-0-			-0-
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	27	1	1034	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 23	RRCID ->	183761	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5266 - 5407		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-			-0-
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	1	1	46	3	N	-0-			-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	N	-0-			-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 22	RRCID ->	183766	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5323 - 5481		
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	999	3	N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	28	1	1140	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	28	1	1067	3	N	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	27	1	1105	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	3	N	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #:		18	RRCID ->	184832	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5534 - 5540		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 34	RRCID ->	185683	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5176 - 5448		
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	4	1	158	3	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	5	1	182	3	N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX 7E		WELL #:		40	RRCID ->	185732	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5478 - 5505		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	3	1	120	3	N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508					
06	450 N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	N	-0-			-0-
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	3	N	-0-			-0-
08	186 N	48	-0-	-138	-0-	1	1	46	3	N	1	1	8	-0-
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
10	155 N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303					
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-	12	1	1
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	5	1	123	3	N	-0-			1
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-			1
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	19	1	144	3	N	1	1	8	1
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	55	1	154	3	N	-0-			1
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	30	1	115	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524					
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	14	1	488	3	N	-0-			-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	12	1	512	3	N	-0-			-0-
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	13	1	493	3	N	-0-			-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	11	1	433	3	N	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	12	1	491	3	N	-0-			-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	11	1	424	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415					
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	8	1	315	3	N	1	1	8	-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	7	1	287	3	N	-0-			-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	7	1	275	3	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	N	-0-			-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	3	N	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-	-0-	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-	-0-	
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367				
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	15	1	520	3	Y	-0-	-0-	
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-	-0-	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-	-0-	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	Y	-0-	-0-	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	14	1	532	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372				
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	13 1	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544				
06	240 N	26	-0-	-214	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	62	-0-	-186	-0-	1	1	61	3	N	-0-	-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-	-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-	-0-	
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	3	N	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	N	-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
-----											
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042		
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	270	1	141	3	N	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	202	1	200	3	N	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	224	1	239	3	N	-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	164	1	218	3	N	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
-----											
GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273		
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	3	N	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-
-----											
GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	N	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	N	-0-
-----											
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236		
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	11	1	88	3	Y	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	4	1	116	3	Y	-0-
						1	9				
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	Y	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	78	3	Y	-0-
						1	9				
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	3	Y	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-
-----											
GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	3	N	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	N	-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	3	N	-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	Y	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	-0-	-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	8	1	328	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	4	1	148	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243			
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	24	1	192	3	Y	-0-	48
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	7	1	176	3	Y	1	45 1 1 8 3
						1	9					
08	341 N	163	-0-	-178	-0-	4	1	159	3	Y	-0-	3
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	18	1	134	3	Y	-0-	3
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-	3
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	56	1	206	3	Y	-0-	3
-----												
BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884			
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	66	1	34	3	Y	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	67	1	66	3	Y	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	57	1	61	3	Y	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	48	1	63	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 2		RRCID -> 207621		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - P/A 09/15/16												
-----												
GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244			
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	1
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	Y	-0-	-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	T. A.	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	570 X	487	-0-	-83	-0-	33 1	454 3	Y	-0-			-0-
07	589 X	535	-0-	-54	-0-	54 1	481 3	Y	-0-			-0-
08	589 X	497	-0-	-92	-0-	38 1	458 3	Y	1	1 8		-0-
09	570 X	498	-0-	-72	-0-	1 9						
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	10 1	488 3	Y	-0-			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
						13 1	480 3	Y	-0-			-0-
-----												
GATES 1267		WELL #:		15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	12 1	97 3	Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	227 3	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	12 1	92 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	3 1	9 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	6 1	24 3	Y	-0-			-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		10	RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5010 - 5271
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	4 1		1
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			1
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			1
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			1
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N	-0-			1
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-			-0-
-----												
GATES "N" TR4		WELL #:		3	RRCID ->	216345	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5686 - 5711
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GATES "N" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5115 - 5241
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	9 1	286 3	Y	-0-			22
07	589 N	378	-0-	-211	-0-	13 1	364 3	Y	1	2 1		21
						1 9						
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	4 1	335 3	Y	-0-			21
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 1	338 3	Y	-0-			21
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		Y	-0-			21
11	330 N	197	-0-	-133	-0-	7 1	190 3	Y	-0-			21
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES LW 1285		WELL #:		5H	RRCID ->	218278	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5800 - 6902
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		9	RRCID ->	230550	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5030 - 5158
06	540 X	534	-0-	-6	-0-	59	1	475	3	Y	-0-	-0-
07	620 X	579	-0-	-41	-0-	21	1	558	3	Y	-0-	-0-
08	620 X	539	-0-	-81	-0-	14	1	525	3	Y	-0-	-0-
09	600 X	553	-0-	-47	-0-	65	1	488	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	148	1	410	3	Y	-0-	-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5122 - 5236
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	993	3	N	1	1 8 112
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	77	1	977	3	N	2	77 1 2 8 35
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	913	3	N	-0-	35
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	137	1	864	3	N	1	1 8 35
10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	116	1	930	3	N	1	1 8 35
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	88	1	861	3	N	1	1 8 35

GATES 1857		WELL #:		28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 - 5402
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8 -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES 1290		WELL #:		3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 - 5376
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	27	1	13	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	77	1	31	3	N	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	83	1	31	3	N	1	1 8 -0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	836	-0-	-394	-0-	93 1	743 3	Y	-0-	2 1		-0-
07	1271 X	978	-0-	-293	-0-	36 1	941 3	Y	1			1
						1 9						
08	1271 X	1017	-0-	-254	-0-	25 1	992 3	Y	-0-			1
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	127 1	965 3	Y	-0-			1
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	316 1	876 3	Y	-0-			1
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	218 1	810 3	Y	-0-			1

-----  
 GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

06	300 N	271	-0-	-29	-0-	1 1	270 3	N	-0-			68
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	2 1	250 3	N	-0-			68
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	13 1	147 3	N	-0-			68
09	270 N	157	-0-	-113	-0-	157 3		N	-0-			68
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	21 1	86 3	N	-0-			68
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	53 1	31 3	N	-0-			68

-----  
 GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500								
06	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	337	1	2688	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	3875 X	3566	-0-	-309	-0-	131	1	3431	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	96	1	3780	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	397	1	3007	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	889	1	2467	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3750 X	3388	-0-	-362	-0-	717	1	2663	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
-----																
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148								
06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	41	1	1379	3	N	1					16
						1	9									
07	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	54	1	1535	3	N	14					30
						15	9									
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	22	1	1594	3	N	-0-					30
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1538	3	N	-0-					30
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					30
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	53	1	1462	3	N	-0-					30
-----																
GATES "N" TR4		WELL #: 6		RRCID -> 268995		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
MONTERREY PETROLEUM CORP.			577485									
APACHE		WELL #:		RRCID -> 094501	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 5338	PERF. 4756 - 4862					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED				06/12/2003								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883									
GATES RANCH		WELL #:	D 2	RRCID -> 050573	COMPL. DATE 03/11/1970	TOTAL DEPTH 5633	PERF. N/A					
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/26/2016	- PLUGGED 06/26/16							
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH 5819	PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GATES B		WELL #:	1287	RRCID -> 061831	COMPL. DATE 06/21/1974	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 1	RRCID -> 071275	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400 - 1520					
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GATES E		WELL #:	3	RRCID -> 074956	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5302 - 5380					
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/08/2016	- PLUGGED 06/08/16							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES RANCH		WELL #: 1289		RRCID -> 077961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: D 5		RRCID -> 078490		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 083495		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES "D"		WELL #: 9		RRCID -> 117931		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - P/A 07/18/16										
-----										
GATES "H"		WELL #: 8		RRCID -> 117960		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES E		WELL #: 14		RRCID -> 117961		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2016 - PLUGGED 06/20/16										
-----										
GATES RANCH "F"		WELL #: 6		RRCID -> 118777		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES "D"		WELL #: 11		RRCID -> 120417		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2016 - PLUGGED 06/29/16										

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
GATES RANCH "D"		WELL #:		10	RRCID ->	120805	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5148 - 5264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES 05S		WELL #:		E4	RRCID ->	141903	COMPL. DATE	06/18/1992	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5620 - 5625	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2016	- P/A	06/04/16							
GATES E		WELL #:		13	RRCID ->	142373	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	5799	PERF.	5266 - 5390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		D 4	RRCID ->	143020	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5270 - 5290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES B		WELL #:		1994	RRCID ->	143274	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5208 - 5238	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2016	- P/A	07/12/16							
GATES E		WELL #:		11	RRCID ->	143275	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5487 - 5493	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		D 7	RRCID ->	143747	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5340 - 5386	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/06/2016	- P/A	07/06/16							
GATES RANCH		WELL #:		H 7	RRCID ->	143755	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5414 - 5445	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2016	- P/A	06/22/16							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES B		WELL #: 2994		RRCID -> 174094		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH "LE"		WELL #: 107A		RRCID -> 175688		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH 5		WELL #: 1288		RRCID -> 176481		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH 6		WELL #: 1288		RRCID -> 178060		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 107		RRCID -> 178447		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 104R		RRCID -> 178870		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH 2		WELL #: 1287		RRCID -> 180397		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 -	5684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 -	5501
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 -	5667
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 -	5535
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 -	5703
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 -	5508
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 -	5440
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 304		RRCID -> 201868		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #: 504		RRCID -> 205565		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #: 308		RRCID -> 208228		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #: 404 A		RRCID -> 208758		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012A		RRCID -> 208810		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "T"		WELL #: 406A		RRCID -> 209664		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES E		WELL #: 506A		RRCID -> 209666		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883									
GATES 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES E		WELL #: 605A		RRCID -> 214754		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 05S		WELL #: 505		RRCID -> 216338		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID -> 216835		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID -> 219416		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID -> 222398		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID -> 223051		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID -> 223052		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #: 4012A		RRCID -> 226961		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH D 4		WELL #: 1287		RRCID -> 227138		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #: 704A		RRCID -> 241597		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GATES E		WELL #: 705A		RRCID -> 241598		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES RANCH FGH		WELL #:		705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GATES RANCH FGH		WELL #:		1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GATES B		WELL #:		2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GATES E		WELL #:		805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5267 - 5425
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GATES E		WELL #:		604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5272 - 5436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GATES 05S		WELL #:		9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5424 - 5326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:		604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308 - 5660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES 05S		WELL #:		903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5372 - 5458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES 05S		WELL #:		5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5715 - 5741	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SM ENERGY COMPANY		788997										
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:		2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRASK		WELL #:			RRCID ->	197669	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4641 - 4749	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013												
-----												
BRASK		WELL #:			RRCID ->	207320	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4688 - 5106	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013												
-----												
BRASK		WELL #:			RRCID ->	215930	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4742 - 4890	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013												

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013												

VAQUERO OPERATING		882776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308				
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530			
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-	
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-	
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220			
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100			
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-	26	
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3		Y	-0-	26	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-	26	
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-	26	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26	
-----											
BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	-0-	
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 3		Y	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478			
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	-0-	
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3		Y	-0-	-0-	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	-0-	
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		-0-
07		558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3		-0-
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		-0-
*09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		-0-
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		-0-
*09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4191 - 4253
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870 PERF. 4267 - 4310
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4891 - 4927
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		-0-
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707 PERF. 3979 - 4030
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380			
06	115 N	58	-0-	-57	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-	-0-	
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-	-0-	
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	152	-0-	-127	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-	-0-	
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE "F"		WELL #: 209		RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		283 N	283	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
07		248 N	223	-0-	-25	223 3		Y	-0-		-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
*09		162 N	162	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192	
06		227 N	227	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
07		341 N	197	-0-	-144	197 3		Y	-0-		-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
*09		354 N	354	-0-	-0-	354 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316	
06		360 N	360	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
*09		169 N	169	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4810 - 4850	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5054 - 5074	
06		438 N	438	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
*09		282 N	282	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4150 - 4170	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356		
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	-0-
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	900 3		N	-0-	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-	-0-
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
07	527 N	259	-0-	-268	-0-	259 3		N	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360		
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410		
06	1773 N	723	-0-	-1050	-0-	723 3		Y	-0-	-0-
07	775 N	491	-0-	-284	-0-	491 3		Y	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-	-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE 3-32		WELL #:	7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-	-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-	-0-	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-	-0-	
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE 3-35		WELL #:	9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382 - 4831
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-	-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE 4-9		WELL #:	3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4821 - 4837
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4204 - 4414
06	DLQ G-10	428	-0-	428	1279	428 3		Y	-0-	-0-
07	1651 N	372	-0-	-1279	-0-	372 3		Y	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PETTY, O. S.		WELL #:	1	RRCID ->	051179	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PETTY, O. S.		WELL #:	213	RRCID ->	067452	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	2 1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY		WELL #:	413	RRCID ->	073209	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 N	122	-0-	-268	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	5 1
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #:	119	RRCID ->	073362	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	N/A	
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	2 1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY, O.S.		WELL #:	2015	RRCID ->	086016	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4859 - 5171	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16												
-----												
PETTY, O.S.		WELL #:	3020	RRCID ->	095057	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5048 - 5068	
06	420 N	163	-0-	-257	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	5 1
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #:	3011	RRCID ->	095519	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	5052 - 5200	
06	450 N	83	-0-	-367	-0-	8	1	75	2	Y	-0-	3 1
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #:	4016	RRCID ->	097313	COMPL. DATE	11/23/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A	
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	3 1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY, O. S. "B"		WELL #:	6017	RRCID ->	101260	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4857 - 5014	
06	240 N	37	-0-	-203	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	2 1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY, O. S. "B"		WELL #:		6020	RRCID ->	107933	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4950 -	4960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	37	-0-	-233	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	2 1		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PETTY, O. S.		WELL #:		5018	RRCID ->	111927	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5076 -	5108
06		420 N	109	-0-	-311	-0-	8 1	101 2	Y	-0-	4 1		-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PETTY, O. S.		WELL #:		7020	RRCID ->	113029	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5130 -	5140
06		510 N	149	-0-	-361	-0-	11 1	138 2	Y	-0-	5 1		-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PETTY, O. S.		WELL #:		7017	RRCID ->	142374	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4972 -	4997
06		480 N	91	-0-	-389	-0-	7 1	84 2	Y	-0-	5 1		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PETTY, O. S.		WELL #:		5019	RRCID ->	143225	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	510 -	5122
06		540 N	92	-0-	-448	-0-	7 1	85 2	Y	-0-	6 1		-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-40	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PETTY, O. S.		WELL #:		1017A	RRCID ->	143230	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4940 -	5016
06		90 N	24	-0-	-66	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	1 1		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PETTY, O. S.		WELL #:		116	RRCID ->	143749	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5246 -	5252
06		690 N	97	-0-	-593	-0-	5 1	92 2	Y	-0-	5 1		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY, O. S.		WELL #:	6019	RRCID ->	164129	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5161 - 5171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		300 N	129	-0-	-171	-0-	10 1	119 2	Y	-0-	4 1	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #:	3016	RRCID ->	165243	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5204 - 5210	
06		420 N	130	-0-	-290	-0-	7 1	123 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #:	2019	RRCID ->	167236	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5060 - 5086	
06		120 N	35	-0-	-85	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	2 1	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #:	2017	RRCID ->	168029	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5103 - 5115	
06		330 N	105	-0-	-225	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	3 1	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	5014	RRCID ->	170396	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	4846 - 4976	
06		540 N	209	-0-	-331	-0-	11 1	198 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-36	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	9017	RRCID ->	170796	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5061 - 5075	
06		T. A.	89	-0-	89	1113	5 1	84 2	Y	-0-	3 1	-0-
07		1113 X	-0-	-0-	-1113	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	8018	RRCID ->	171672	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5004 - 5009	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
PETTY RANCH			WELL #: 2012	RRCID -> 172450	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4812	- 4957		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	540 N	100	-0-	-440	-0-	9 1	91 2	Y	-0-	5 1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH			WELL #: 9018	RRCID -> 172540	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 5013	- 5057		
06	480 N	170	-0-	-310	-0-	13 1	157 2	Y	-0-	6 1	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH			WELL #: 6014	RRCID -> 172602	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4945	- 5077		
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH			WELL #: 1018	RRCID -> 173104	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5052	- 5070		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH			WELL #: 6022	RRCID -> 173318	COMPL. DATE 05/07/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5164	- 5240		
06	480 N	180	-0-	-300	-0-	14 1	166 2	Y	-0-	4 1	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH			WELL #: 1118	RRCID -> 173648	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935	- 5122		
06	300 N	164	-0-	-136	-0-	13 1	151 2	Y	-0-	4 1	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH			WELL #: 301	RRCID -> 174405	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4930	- 5058		
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH			WELL #: 1117	RRCID -> 174541	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4982	-	5062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		450 N	166	-0-	-284	-0-	13 1	153 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 1218	RRCID -> 174694	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5062	-	5150
06		420 N	123	-0-	-297	-0-	9 1	114 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: A 3	RRCID -> 175059	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4982	-	5110
06		390 N	91	-0-	-299	-0-	8 1	83 2	Y	-0-	3 1	-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 7018	RRCID -> 176725	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4966	-	5150
06		480 N	82	-0-	-398	-0-	6 1	76 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 8021	RRCID -> 176726	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4912	-	5040
06		210 N	69	-0-	-141	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	2 1	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 7019	RRCID -> 179556	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4994	-	5174
06		840 N	234	-0-	-606	-0-	18 1	216 2	Y	-0-	8 1	-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY, O. S.			WELL #: 2016	RRCID -> 179829	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4876	-	5010
06		510 N	178	-0-	-332	-0-	9 1	169 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-36	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH		WELL #:	7022	RRCID ->	180441	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5163 -	5230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	88	-0-	-242	-0-	7 1	81 2	Y	-0-	4 1	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1318	RRCID ->	181145	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4964 -	5143
06		480 N	141	-0-	-339	-0-	11 1	130 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-40	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	8020	RRCID ->	181837	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5340 -	5345
06		270 N	71	-0-	-199	-0-	5 1	66 2	Y	-0-	2 1	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	501	RRCID ->	181941	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4982 -	5140
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	2 1	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	8019	RRCID ->	182341	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5286 -	5332
06		390 N	59	-0-	-331	-0-	5 1	54 2	Y	-0-	4 1	-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	9021	RRCID ->	182697	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5303 -	5312
06		150 N	53	-0-	-97	-0-	4 1	49 2	Y	-0-	2 1	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	401	RRCID ->	183385	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5024 -	5168
06		420 N	101	-0-	-319	-0-	9 1	92 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH		WELL #:	1020	RRCID ->	183988	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5151 - 5196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		600 N	55	-0-	-545	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1217	RRCID ->	184001	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4816 - 4968	
06		240 N	40	-0-	-200	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	2 1	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	7016	RRCID ->	185568	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5102 - 5150	
06		570 N	158	-0-	-412	-0-	8 1	150 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-38	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1418	RRCID ->	185869	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4964 - 5136	
06		480 N	122	-0-	-358	-0-	9 1	113 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1121	RRCID ->	186831	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	5428	PERF.	5140 - 5268	
06		330 N	83	-0-	-247	-0-	6 1	77 2	Y	-0-	4 1	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1417	RRCID ->	186867	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5044 - 5092	
06		150 N	70	-0-	-80	-0-	5 1	65 2	Y	-0-	1 1	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	9022	RRCID ->	187316	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4994 - 5112	
06		750 N	156	-0-	-594	-0-	12 1	144 2	Y	-0-	7 1	-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-42	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	23	-0-	-127	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1		-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250																	
06		210 N	60	-0-	-150	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	4	1		-0-	
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056																	
06		420 N	126	-0-	-294	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	5	1		-0-	
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250																	
06		510 N	400	-0-	-110	-0-	30	1	369	2	Y	1				3	
07		496 N	259	-0-	-237	-0-	21	1	237	2	Y	1				4	
08		372 N	227	-0-	-145	-0-	18	1	209	2	Y	-0-				4	
09		390 N	185	-0-	-205	-0-	14	1	171	2	Y	-0-				4	
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	174	2	Y	1				5	
11		210 N	162	-0-	-48	-0-	14	1	148	2	Y	-0-				5	
-----																	
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222																	
06		600 N	585	-0-	-15	-0-	44	1	541	2	Y	-0-				-0-	
07		651 N	486	-0-	-165	-0-	39	1	447	2	Y	-0-				-0-	
08		620 N	289	-0-	-331	-0-	23	1	266	2	Y	-0-				-0-	
09		600 N	287	-0-	-313	-0-	22	1	265	2	Y	-0-				-0-	
10		496 N	299	-0-	-197	-0-	23	1	276	2	Y	-0-				-0-	
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRASK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	191412	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5176 - 5279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	15 1	180 2	Y		-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	Y		-0-			-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 2	Y		-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	Y		-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	24 1	277 2	Y		-0-			-0-
11		300 N	214	-0-	-86	-0-	18 1	196 2	Y		-0-			-0-
-----														
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4813 - 4994		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF.	5262 - 5288		
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	77 1	952 2	Y		1			2
07		1054 N	661	-0-	-393	-0-	53 1	607 2	Y		1			3
08		1023 N	648	-0-	-375	-0-	51 1	596 2	Y		1			4
09		1020 N	533	-0-	-487	-0-	41 1	492 2	Y		-0-			4
10		651 N	465	-0-	-186	-0-	36 1	428 2	Y		1			5
11		630 N	403	-0-	-227	-0-	35 1	368 2	Y		-0-			5
-----														
BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5030 - 5160		
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	28 1	348 2	Y		-0-			-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	37 1	426 2	Y		-0-			-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	43 1	497 2	Y		-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	39 1	461 2	Y		-0-			-0-
10		465 N	429	-0-	-36	-0-	34 1	395 2	Y		-0-			-0-
11		510 N	401	-0-	-109	-0-	34 1	367 2	Y		-0-			-0-
-----														
BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5152 - 5252		
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y		-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 2	Y		-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y		-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	Y		-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	Y		-0-			-0-
11		180 N	141	-0-	-39	-0-	12 1	129 2	Y		-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #:		6016	RRCID ->	193650	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5004 - 5118		
06		1170 N	211	-0-	-959	-0-	16 1	195 2	Y		-0-	8 1		-0-
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-44	-0-			Y		-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	2					5
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	28	1	317	2	Y	1					6
08	465 N	339	-0-	-126	-0-	27	1	311	2	Y	1					7
09	420 N	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	2	Y	-0-					7
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	2					9
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	1					2
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					2
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	Y	1					3
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	509	2	Y	-0-					3
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	Y	-0-					3
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	45	1	476	2	Y	1					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

06	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	1	248	2	Y	1					3
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	1					4
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-					4
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					4
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	33	1	383	2	Y	1					5
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5315 - 5326	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	23	1	285	2	Y	1		3
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	24	1	274	2	Y	1		4
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	2	Y	-0-		4
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	21	1	247	2	Y	-0-		4
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	269	2	Y	1		5
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	2	Y	-0-		5
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5011 - 5142	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	33	1	392	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	35	1	368	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5370 - 5376	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	Y	-0-		-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5190 - 5240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5336 - 5370	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5326 - 5386	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5262 - 5334
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	-0-	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		1219	RRCID ->	199522	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5046 - 5176
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		9020R	RRCID ->	199663	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5094 - 5216
06	570 N	155	-0-	-415	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		1222	RRCID ->	201876	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5065 - 5088
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - P/A 09/14/16												
-----												
BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5052 - 5064
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	1	2
						1	9					
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-	2
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	1	3
						1	9					
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-	3
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	Y	-0-	3
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	24	1	251	2	Y	1	4
						1	9					
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		1317	RRCID ->	203242	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4782 - 5126
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRASK RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF.	5265 - 5425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRASK RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5361 - 5710
06		531 N	531	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-	-0-
07		434 N	366	-0-	-68	29	1	337	2	Y	-0-	-0-
08		434 N	305	-0-	-129	24	1	281	2	Y	-0-	-0-
09		540 N	278	-0-	-262	22	1	256	2	Y	-0-	-0-
10		372 N	202	-0-	-170	16	1	186	2	Y	-0-	-0-
11		300 N	234	-0-	-66	20	1	214	2	Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		5012R	RRCID ->	206622	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4938 - 5264
06		450 N	105	-0-	-345	10	1	95	2	Y	-0-	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		1220	RRCID ->	206971	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	4982 - 5226
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16												
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		601	RRCID ->	206973	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5074 - 5190
06		450 N	86	-0-	-364	8	1	78	2	Y	-0-	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-32					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:		701	RRCID ->	207861	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4962 - 5114
06		390 N	93	-0-	-297	8	1	85	2	Y	-0-	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-32					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRASK RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	209649	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5054 - 5176
06		510 N	463	-0-	-47	35	1	428	2	Y	-0-	-0-
07		496 N	328	-0-	-168	26	1	302	2	Y	-0-	-0-
08		527 N	314	-0-	-213	25	1	289	2	Y	-0-	-0-
09		450 N	315	-0-	-135	24	1	291	2	Y	-0-	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-	-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	32	1	336	2	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
BRASK RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5130 - 5306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
07		13 N		-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
08		62 N		-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
09		6 N		-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1321	RRCID ->	209870	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4960 - 5070
06		360 N	58	-0-	-302	-0-	4 1	Y	-0-	2 1	-0-
07		527 N		-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-36	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	6023	RRCID ->	210578	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4822 - 5139
06		600 N	162	-0-	-438	-0-	8 1	Y	-0-	7 1	-0-
07		775 N		-0-	-775	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-50	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1320	RRCID ->	212256	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	4992 - 5334
06		540 N	172	-0-	-368	-0-	13 1	Y	-0-	6 1	-0-
07		558 N		-0-	-558	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-32	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1016	RRCID ->	212383	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4732 - 5035
06		330 N	87	-0-	-243	-0-	7 1	Y	-0-	4 1	-0-
07		341 N		-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-20	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1518	RRCID ->	212385	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	4940 - 5262
06		450 N	122	-0-	-328	-0-	9 1	Y	-0-	4 1	-0-
07		527 N		-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-34	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1019	RRCID ->	212891	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5029 - 5315
06		570 N	76	-0-	-494	-0-	6 1	Y	-0-	5 1	-0-
07		651 N		-0-	-651	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-34	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

-----														
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	480 N	98	-0-	-382	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229														
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	2			5
						2	9							
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	1			6
						1	9							
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	545	2	Y	1			7
						1	9							
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	2	Y	-0-			7
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	Y	2			9
						2	9							
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	Y	-0-			9
-----														
BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330														
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	25	1	304	2	Y	2			5
						2	9							
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	23	1	263	2	Y	1			6
						1	9							
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	23	1	263	2	Y	1			7
						1	9							
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			7
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	2			9
						2	9							
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	Y	-0-			9
-----														
PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124														
06	450 N	89	-0-	-361	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183														
06	360 N	147	-0-	-213	-0-	11	1	136	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH			WELL #: 1116	RRCID -> 219269	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	4731	-	4859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		360 N	134	-0-	-226	-0-	10 1	124 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 7012	RRCID -> 221205	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4830	-	4928
06		570 N	100	-0-	-470	-0-	9 1	91 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 4023	RRCID -> 221510	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4767	-	4902
06		720 N	246	-0-	-474	-0-	13 1	233 2	Y	-0-	7 1	-0-
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-54	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 9019	RRCID -> 221761	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5015	-	5189
06		660 N	197	-0-	-463	-0-	15 1	182 2	Y	-0-	6 1	-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-38	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRASK STATE 1846			WELL #: 7	RRCID -> 223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5291	-	5325
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	217 2	Y	1		2
							1 9					
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1	276 2	Y	-0-		2
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	307 2	Y	1		3
							1 9					
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	288 2	Y	-0-		3
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	23 1	272 2	Y	-0-		3
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	25 1	262 2	Y	1		4
							1 9					
-----												
BRASK RANCH			WELL #: 26	RRCID -> 224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5046	-	5220
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	64 1	792 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	676	-0-	-161	-0-	54 1	622 2	Y	-0-		-0-
08		200 N	631	-0-	431	431	50 1	581 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	605	-0-	605	1036	47 1	558 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	650	-0-	650	1686	51 1	599 2	Y	-0-		-0-
*11		2201 X	515	-0-	-1686	-0-	44 1	471 2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH		WELL #:	801	RRCID ->	226775	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5359 - 5364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		480 N	79	-0-	-401	-0-	7 1	72 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1221	RRCID ->	226960	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4970 - 5167	
06		720 N	222	-0-	-498	-0-	17 1	205 2	Y	-0-	6 1	-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-38	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	7015	RRCID ->	228459	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4935 - 5138	
06		510 N	143	-0-	-367	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	5 1	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-36	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	901	RRCID ->	228567	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5408 - 5420	
06		360 N	67	-0-	-293	-0-	6 1	61 2	Y	-0-	3 1	-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1312	RRCID ->	241601	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4888 - 5070	
06		510 N	103	-0-	-407	-0-	9 1	94 2	N	-0-	5 1	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	7013	RRCID ->	241748	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4880 - 5030	
06		360 N	104	-0-	-256	-0-	5 1	99 2	N	-0-	3 1	-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	5011	RRCID ->	241751	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4879 - 5086	
06		150 N	12	-0-	-138	-0-	1 1	11 2	N	-0-	2 1	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
BRASK RANCH		WELL #:	28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5124 - 5296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	335	-0-	-55	-0-	25 1	310 2	N	-0-	-0-
07		310 N	240	-0-	-70	-0-	19 1	221 2	N	-0-	-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	241 2	N	-0-	-0-
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	22 1	258 2	N	-0-	-0-
10		248 N	176	-0-	-72	-0-	14 1	162 2	N	-0-	-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	N	-0-	-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	8012	RRCID ->	243882	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4872 - 5000
06		600 N	109	-0-	-491	-0-	10 1	99 2	N	-0-	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1215	RRCID ->	248183	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4875 - 5010
06		420 N	140	-0-	-280	-0-	7 1	133 2	N	-0-	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	2218	RRCID ->	248282	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4918 - 5105
06		630 N	180	-0-	-450	-0-	14 1	166 2	N	-0-	-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1919	RRCID ->	248362	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5000 - 5181
06		690 N	237	-0-	-453	-0-	18 1	219 2	N	-0-	-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	2119	RRCID ->	248369	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5008 - 5194
06		450 N	147	-0-	-303	-0-	11 1	136 2	N	-0-	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1620	RRCID ->	248374	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4974 - 5126
06		150 N	42	-0-	-108	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
BRASK STATE 1846		WELL #:	8	RRCID -> 250613	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5019	- 5146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GOLD RIVER, NORTH (N-5)			35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING			882776								
BRISCOE		WELL #:	1	RRCID -> 075496	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
06	164	N	164	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE "D"		WELL #:	2028	RRCID -> 199701	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4840	- 4854			
06	313	N	313	-0-	-0-	313	3	Y	-0-		-0-
07	310	N	240	-0-	-70	240	3	Y	-0-		-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	305	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GOOSE ISLAND (7100 -C-)			35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925								
STATE TRACT 84		WELL #:	2 U	RRCID -> 087297	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7078	- 7084			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)			35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
SCORE ENERGY COMPANY			758477								
STATE TRACT 387		WELL #:	1	RRCID -> 103851	COMPL. DATE 07/08/1978	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11106	- 11124			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)			36094 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
ORYX		WELL #:	3	RRCID -> 185878	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7540	- 7650			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



-----												
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)												
				36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL		
				263701								
FAULCONER, VERNON E., INC.				WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686
WIEDERKEHR												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 N	3837	-0-	3837 B	-5117	454 1	3381 2		Y	2	13
							2 9					
07		1078 N	3676	-0-	2598 B	-2519	528 1	3148 2		Y	-0-	13
08		4030 N	6782	-0-	2752 B	233	518 1	6257 2		Y	6	19
							7 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				233								
09		3150 N	4400	-0-	1250 B	1483	369 1	4029 2		Y	2	21
							2 9					
10		3689 N	1017	-0-	-2672 B	-0-	141 1	875 2		Y	1	22
							1 9					
11		6570 N	129	-0-	-6441 B	-0-	21 1	108 2		Y	-0-	2
											20 1	
-----												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
				419886								
LUNDELL-STATE 48				WELL #: 1		RRCID -> 270543		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 8255 - 8261
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	52	65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	74	139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	100	85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	37	122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	35	157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	53	37
											173 1	
-----												
GOVERNMENT WELLS (YEGUA)												
				36094 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
J & J WELL SERVICE, INC.				427433								
KRIEGEL/STATE				WELL #: B 1		RRCID -> 266359		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 2763 - 2764
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GOVT. WELLS, N.												
				36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRACE OPERATING, LLC				863902								
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2			N	-0-	-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-	-0-
08		465 N	271	-0-	-194	-0-	271 2			N	-0-	-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-	-0-
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-	-0-
-----												
WIEDERKEHR, L.												
				WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.//		863902									
N. GOVT. WELLS		WELL #:		37	RRCID ->	201837	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 1139 - 1146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1170 - 1178		
06	720 N	443	-0-	-277	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2		N	-0-			-0-
08	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2		N	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-			-0-
-----													
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		210	RRCID ->	269651	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	2465	PERF. 2210 - 2220		
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-			-0-
-----													
GOVERNMENT WELLS, N. ( COLE)		36108 032		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
FORBES PRODUCING, LLC		275604											
HAHL, C. W.		WELL #:		19	RRCID ->	040608	COMPL. DATE	10/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1198 - 1205		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOVT. WELLS, N. ( HOCKLEY 2000)		36108 096		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		3	RRCID ->	127196	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 1678 - 1694		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
TRACE OPERATING, LLC		863902													
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 135		RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133						CNTY: DUVAL		
HORN, TIRY W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 069356		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO UP)		36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #: 66		RRCID -> 097949		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902						CNTY: DUVAL		
D C R C SECTION 54		WELL #: 5		RRCID -> 163143		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050							
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	9	Y	2				40
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	3	2	9	Y	2				42
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	3	8	9	Y	7				49
09	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			Y	-0-				49
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	Y	2				51
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT				51

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		501545								
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		//CONT.//		36108 268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251482	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1410 X	944	-0-	-466	-0-	151 1	793 2	N	-0-			69
07		1395 X	936	-0-	-459	-0-	166 1	770 2	N	-0-			69
08		1302 X	1078	-0-	-224	-0-	151 1	927 2	N	-0-			69
09		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	149 1	1075 2	N	-0-			69
10		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	194 1	1106 2	N	-0-			69
*11		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	139 1	1066 2	N	-0-			69

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX)				36108 288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HAHL, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	010632	COMPL. DATE	05/23/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	290 1	1033 2	N	6			79
07		1178 N	1027	-0-	-151	-0-	280 1	744 2	N	3			82
08		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	300 1	979 2	N	11			93
09		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	300 1	2214 2	N	-0-			93
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	310 1	1615 2	N	1			94
11		1260 N	1075	-0-	-185	-0-	260 1	812 2	N	3			97

WIEDERKEHR, L.				WELL #:	91	RRCID ->	010641	COMPL. DATE	05/05/1949	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	7523 - 7562
06		5070 X	4874	-0-	-196	-0-	370 1	4504 2	Y	-0-			-0-
07		5084 X	4735	-0-	-349	-0-	386 1	4349 2	Y	-0-			-0-
08		5084 X	3911	-0-	-1173	-0-	473 1	3438 2	Y	-0-			-0-
09		4920 X	3279	-0-	-1641	-0-	282 1	2997 2	Y	-0-			-0-
10		5022 X	4626	-0-	-396	-0-	401 1	4225 2	Y	-0-			-0-
11		4860 X	4686	-0-	-174	-0-	388 1	4298 2	Y	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.				WELL #:	100	RRCID ->	010643	COMPL. DATE	02/01/1953	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	N/A
06		3720 X	3391	-0-	-329	-0-	257 1	3134 2	Y	-0-			63
07		5828 X	3284	-0-	-2544	-0-	264 1	2983 2	Y	34			97
08		5828 X	2409	-0-	-3419	-0-	290 1	2110 2	Y	8			105
09		5640 X	2464	-0-	-3176	-0-	210 1	2241 2	Y	12			117
10		3503 X	1958	-0-	-1545	-0-	169 1	1777 2	Y	11	1 8		127
11		3390 X	2260	-0-	-1130	-0-	186 1	2060 2	Y	13			140

FORBES PRODUCING, LLC				WELL #:	2A	RRCID ->	010631	COMPL. DATE	04/25/1956	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545								
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 1	RRCID -> 151419	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 8816	PERF. 8396	- 8739			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 2	RRCID -> 153868	COMPL. DATE 03/28/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7710	- 7750			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DCR 208		WELL #: 1ST	RRCID -> 154169	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7626	- 7652			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 3	RRCID -> 154231	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7690	- 7730			
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	82 1	156 2	Y	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	122 1	257 2	Y	-0-	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	77 1	293 2	Y	-0-	-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-	-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	-0-
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391								
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 2	RRCID -> 010630	COMPL. DATE 03/15/1950	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 2485	- 2495			
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SENDERO ENERGY INC.		766971								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #: 10	RRCID -> 151906	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5774	- 5817			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
TRACE OPERATING, LLC 863902												
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. ( WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4860 X	2417	-0-	-2443	-0-	183	1	2224	2	N	9 8	130
07	5332 X	3078	-0-	-2254	-0-	250	1	2818	2	N	9 8	130
08	5332 X	1136	-0-	-4196	-0-	137	1	999	2	N	-0-	130
09	5160 X	4760	-0-	-400	-0-	408	1	4337	2	N	14 8	130
10	5239 X	3862	-0-	-1377	-0-	330	1	3477	2	N	50 8	130
*11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	296	1	3274	2	N	24	154

NORRIS, JOHN D.I. 613098												
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
											PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011	

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
LINN OPERATING, INC. 501545												
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902												
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.//		863902									
D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902									
DCRC SECTION 54		WELL #:		2	RRCID ->	172495	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	607 - 611	
06	180 #	74	-0-	-106	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
GOVERNMENT WELLS, N. ( 700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902									
DCRC SECTION 54		WELL #:		3	RRCID ->	179219	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	592 - 724	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	PERF.	N/A	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HORN, TIRY M.		WELL #:		2	RRCID ->	069357	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	836	PERF.	N/A	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY				523700									
DUVAL RANCH SEC. 208		WELL #:		69	RRCID ->	148118	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	900	PERF.	782 - 784	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//		36108 462	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH 934	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
-----													
GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC				863902									
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1075 - 1870					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC				863902									
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 148	RRCID -> 116938	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 3332	PERF. 1118 - 1136					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 212	RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 2142	PERF. 2047 - 2051					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 1118 - 1122					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GOVERNMENT WELLS, N.(1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
TRACE OPERATING, LLC		863902													
WIEDERKEHR L.		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 1320 - 1334					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
GOVT. WELLS, N. (1275)		36108 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
TRACE OPERATING, LLC		863902													
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 220		RRCID -> 198061		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 1360		PERF. 1116 - 1120					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470													
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446		PERF. N/A					
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-				-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	3		Y	-0-				-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179	3		Y	-0-				-0-
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	-0-	120	3		Y	-0-				-0-
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	-0-	93	3		Y	-0-				-0-
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	-0-	114	3		Y	-0-				-0-

-----															
TRACE OPERATING, LLC		863902													
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1419 - 1426					
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
07	372 #	274	-0-	-98	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
08	372 #	330	-0-	-42	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
10	341 #	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-

-----															
GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
TRACE OPERATING, LLC		863902													
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1139 - 1146					
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)				36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ORYX				WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11286	- 11446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		1924 N	1924 -0-	-0-	-0-	1921	3	3	9	Y			44
07		2270 N	2270 -0-	-0-	-0-	2266	3	4	9	Y			48
08		2243 N	2243 -0-	-0-	-0-	2231	3	12	9	Y			59
09		2301 N	2301 -0-	-0-	-0-	2301	3			Y			59
10		2263 N	2042 -0-	-221	-0-	2039	3	3	9	Y			62
11		2160 N	NO RPT -0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		62
-----													
HAHL, C. W. FEE				WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11406	- 11434
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ARMISTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	11650	PERF.11374	- 11420
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
-----													
LINN OPERATING, INC.				501545									
HAHL				WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11476	- 11520
06		17022 X	4787 -0-	-12235	-0-	766	1	4021	2	N	-0-		66
07		4640 X	4640 -0-	-0-	-0-	820	1	3819	2	N	1		67
						1	9						
08		5188 X	5188 -0-	-0-	-0-	728	1	4460	2	N	-0-		67
09		6186 X	6186 -0-	-0-	-0-	751	1	5435	2	N	-0-		67
10		6079 X	6079 -0-	-0-	-0-	907	1	5170	2	N	2		69
						2	9						
*11		5733 X	5733 -0-	-0-	-0-	663	1	5070	2	N	-0-		69
-----													
HAHL				WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324	- 11494
06		2370 X	1933 -0-	-437	-0-	310	1	1623	2	N	-0-		26
07		2449 X	1715 -0-	-734	-0-	303	1	1412	2	N	-0-		26
08		2449 X	2150 -0-	-299	-0-	302	1	1848	2	N	-0-		26
09		2370 X	2106 -0-	-264	-0-	256	1	1850	2	N	-0-		26
10		2374 N	2374 -0-	-0-	-0-	355	1	2019	2	N	-0-		26
*11		2081 N	2081 -0-	-0-	-0-	241	1	1840	2	N	-0-		26
-----													
WENDT				WELL #:	1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11388	- 11406
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11272 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 D&M OPERATING, L.L.C. 196835  
 BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	386 1	373 2	N	-0-	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	386 1	373 2	N	-0-	-0-					-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	276 1	514 2	N	-0-	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	112 1	307 2	N	-0-	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	81 1	344 2	N	-0-	-0-					-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	117 1	405 2	N	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	720 #	654	-0-	-66 B	-16631	333 1	321 2	N	-0-	-0-						-0-
06	720 #	654	-0-	-66 B	-16631	333 1	321 2	N	-0-	-0-						-0-
07	620 #	222	-0-	-398 B	-17029	77 1	145 2	N	-0-	-0-						-0-
08	0 #	206	-0-	206 B	-16823	55 1	151 2	N	-0-	-0-						-0-
09	720 #	490	-0-	-230 B	-17053	93 1	397 2	N	-0-	-0-						-0-
10	744 #	492	-0-	-252 B	-17305	110 1	382 2	N	-0-	-0-						-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-17965			N	NO RPT	-0-	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)  
TREK RESOURCES, INC.  
RODRIGUEZ

36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
867578

WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	460 1	1162 2	N	-0-			220
07		1767 #	1464	-0-	-303	-0-	623 1	841 2	N	-0-			220
08		1767 #	820	-0-	-947	-0-	562 1	258 2	N	-0-			220
09		1710 #	1101	-0-	-609	-0-	649 1	452 2	N	-0-			220
10		2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	1043 1	1308 2	N	-0-			220
*11		1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	812 1	1000 2	N	-0-			220

GREGG WOOD, S. ( 600)  
TREK RESOURCES, INC.  
GUERRA DAVID

36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
867578

WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (3950)  
TREK RESOURCES, INC.  
RODRIGUEZ

36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
867578

WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA STATE GU

WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	127 1	319 2	N	-0-			-0-
07		434 N	287	-0-	-147	-0-	122 1	165 2	N	-0-			-0-
08		527 N	243	-0-	-284	-0-	167 1	76 2	N	-0-			-0-
09		450 N	285	-0-	-165	-0-	168 1	117 2	N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	192 1	241 2	N	-0-			-0-
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	214 1	263 2	N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)  
MORTIMER PRODUCTION COMPANY  
COATES/WRIGHT UNIT

36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
589954

WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1551 2	304 9	N	276	353 1		143
07		1984 X	1742	-0-	-242	-0-	1471 2	271 9	N	246	179 1		210
08		2139 X	910	-0-	-1229	-0-	687 2	223 9	N	203	184 1		229
09		2040 X	1128	-0-	-912	-0-	877 2	251 9	N	228	177 1		280
10		2108 X	1775	-0-	-333	-0-	1454 2	321 9	N	292	360 1		212
*11		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1584 2	343 9	N	312	347 1		177

RAPTOR RESOURCES, INC.  
SHEERIN DEEP GAS UNIT

685815

WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3690 X	2742	-0-	-948	-0-	243 1	2499 2	N	-0-			92
07		3813 X	3554	-0-	-259	-0-	267 1	3287 2	N	-0-			92
08		3751 X	3509	-0-	-242	-0-	290 1	3219 2	N	-0-			92
09		3450 X	2339	-0-	-1111	-0-	133 1	2206 2	N	-0-			92
10		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	219 1	3394 2	N	-0-			92
11		3450 X	3305	-0-	-145	-0-	98 1	3207 2	N	-0-			92

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	481	1	1214	2	N	-0-			-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	450	1	607	2	N	-0-			-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	558	1	255	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	920	-0-	-790	-0-	542	1	378	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	1065	-0-	-702	-0-	473	1	592	2	N	-0-			-0-
11	1710 X	905	-0-	-805	-0-	406	1	499	2	N	-0-			-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	99	1	125	2	N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	96	1	119	2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	18	1	8	2	N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	26	1	33	2	N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GREGG WOOD, S. (4160)			36799 682		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.			867578									
RODRIQUEZ, T.			WELL #:		1VD	RRCID ->	123138	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4105 - 4160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA STATE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	214733	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4281 - 4304
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	2	N	-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	76	1	103	2	N	-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	102	1	47	2	N	-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	84	1	59	2	N	-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	91	1	115	2	N	-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	75	1	92	2	N	-0-
-----												
GREGG WOOD, S. (5250)			36799 806		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.			867578									
RICABy TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	216673	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5509 - 5539
06	690	N	398	-0-	-292	-0-	113	1	285	2	N	34
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	254	1	342	2	N	34
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	918	1	421	2	N	34
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1159	1	808	2	N	34
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	601	1	754	2	N	34
11	1290	N	505	-0-	-785	-0-	226	1	279	2	N	34
-----												
GREGG WOOD, S. (5350)			36799 930		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.			867578									
GROOS NATIONAL BANK			WELL #:		2 T	RRCID ->	041927	COMPL. DATE	06/09/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF. N/A
06	6750	#	187	-0-	-6563	-0-	53	1	134	2	N	118
07	5952	#	194	-0-	-5758	-0-	83	1	111	2	N	118
08	403	#	123	-0-	-280	-0-	84	1	39	2	N	118
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	120	1	83	2	N	118
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	103	1	129	2	N	118
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	57	1	71	2	N	118
-----												
GREGG WOOD, WEST (3850)			36802 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.			867578									
ZARSKY, FRANK			WELL #:		2	RRCID ->	045894	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	5874	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GREGG WOOD, W. (4150)			36802 375		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.			867578									
ZARSKY, FRANK			WELL #:		2	RRCID ->	048976	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	5874	PERF. 3844 - 4202
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	-0-			67
07	124 N	29	-0-	-95	-0-	12	1	17	2	N	-0-			67
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	58	1	26	2	N	-0-			67
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	48	1	34	2	N	-0-			67
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	78	1	98	2	N	-0-			67
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-			67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
 WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6486	2	114	9	N	104	181	1	63
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5513	2	44	9	N	40			103
08	6572 X	3448	-0-	-3124	-0-	3418	2	30	9	N	27			130
09	6360 X	3873	-0-	-2487	-0-	3818	2	55	9	N	50			180
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6676	2	45	9	N	41	186	1	35
11	6360 X	5231	-0-	-1129	-0-	5187	2	44	9	N	40			75

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11910 X	1614	-0-	-10296	-0-	1601	2	13	9	N	12			159
07	2976 X	1457	-0-	-1519	-0-	1422	2	35	9	N	32	166	1	25
08	1767 X	1632	-0-	-135	-0-	1631	2	1	9	N	1			26
09	1710 X	1611	-0-	-99	-0-	1607	2	4	9	N	4			30
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	2	30	9	N	27			57
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8			65

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8220 X	6479	-0-	-1741	-0-	6427	2	52	9	N	47			111
07	8184 X	6362	-0-	-1822	-0-	6289	2	73	9	N	66			177
08	8060 X	3562	-0-	-4498	-0-	3545	2	17	9	N	15			192
09	7800 X	5429	-0-	-2371	-0-	5400	2	29	9	N	26	180	1	38
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7502	2	76	9	N	69			107
*11	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7129	2	77	9	N	70			177

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9208	9208	-0-	-0-	-0-	2591	1	6617	2	N	-0-			-0-
07	9700	9700	-0-	-0-	-0-	2698	1	7002	2	N	-0-			-0-
08	9158	9158	-0-	-0-	-0-	2581	1	6577	2	N	-0-			-0-
09	8876	8876	-0-	-0-	-0-	2572	1	6304	2	N	-0-			-0-
*10	7571	7571	-0-	-0-	-0-	1104	1	6467	2	N	-0-			-0-
*11	6857	6857	-0-	-0-	-0-	1017	1	5840	2	N	-0-			-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	629 1	1606 2	N	-0-	-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	664 1	1724 2	N	-0-	-0-
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	798 1	2033 2	N	-0-	-0-
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	729 1	1788 2	N	-0-	-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	306 1	1792 2	N	-0-	-0-
*11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	312 1	1788 2	N	-0-	-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		630591								
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA "G"		WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325		
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	63 1	75 2	N	-0-	-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	45 1	70 2	N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	66 1	96 2	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	62 1	96 2	N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	66 1	134 2	N	-0-	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	49 1	76 2	N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
GRUY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990			TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4849 X	3791	-0-	-1058	-0-	830 1	2961 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	830 1	2961 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-	-0-	-0-
09		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	35 1	1416 2	N	-0-	-0-	-0-
*10		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		N	-0-	-0-	-0-
*11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	84 1	4564 2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.		501545										
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOGLIA, G. B.		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
WELL #: 1		RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	810 1	954 2	N	-0-	-0-	78
07		2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	918 1	1432 2	N	-0-	-0-	78
08		2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	1021 1	1495 2	N	-0-	-0-	78
09		2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	1042 1	1612 2	N	-0-	-0-	78
10		3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	1060 1	2153 2	N	-0-	-0-	78
11		2430 #	2296	-0-	-134	-0-	903 1	1393 2	N	-0-	-0-	78

GUERRA (10,000)		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA, G ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989			TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PEREZ UNIT 667		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2820 X	1862	-0-	-958	-0-	855 1	1007 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2697 X	2283	-0-	-414	-0-	892 1	1391 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	1012 1	1481 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2400 X	2345	-0-	-55	-0-	921 1	1424 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	993 1	2016 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2400 X	2180	-0-	-220	-0-	857 1	1323 2	Y	-0-	-0-	-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	57	1	264	2	Y	-0-	20
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	74	1	292	2	Y	-0-	20
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	85	1	344	2	Y	-0-	20
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	317	2	Y	-0-	20
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-	20
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	20

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511			
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 175497		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 161887		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529			
GRUY ESTATE		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2	N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	128	-0-	128	266	3	1	125	2	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266			N	-0-		-0-

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 105293		COMPL. DATE 01/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LINN OPERATING, INC.				501545											
PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, G. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744
06	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	1594	1	7441	2	Y	-0-	-0-
07	9424 X	8693	-0-	-731	-0-	1759	1	6934	2	Y	-0-	-0-
08	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	1908	1	7701	2	Y	-0-	-0-
09	9120 X	7686	-0-	-1434	-0-	1565	1	6121	2	Y	-0-	-0-
10	8897 X	8602	-0-	-295	-0-	1724	1	6878	2	Y	-0-	-0-
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERRERA				WELL #:	2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100
06	1906 N	1881	-0-	-25	-0-	332	1	1549	2	Y	-0-	28
07	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	298	1	1172	2	Y	-0-	28
08	1209 N	535	-0-	-674	-0-	106	1	429	2	Y	-0-	28
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	344	1	1347	2	Y	-0-	28
10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	278	1	1108	2	Y	-0-	28
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	28

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUERRA "G"				WELL #:	9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	545	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	39	1	154	2	Y	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	432	2	Y	-0-	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	97	1	388	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, G. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GUERRA (10900)		//CONT.//		37300	890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10797 -	10874
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10588 -	11620
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LINN OPERATING, INC.		501545											
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10930 -	11032
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-		-0-
-----													
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10706 -	11088
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10732 -	10838
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	10588 -	10684
06	8790 X	6143	-0-	-2647	-0-	1310	1	4833	2	N	-0-		-0-
07	9083 X	6143	-0-	-2940	-0-	1310	1	4833	2	N	-0-		-0-
08	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	6858	2			N	-0-		-0-
09	7290 X	6375	-0-	-915	-0-	153	1	6222	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3561	-0-	3561	3561	3561	2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2323	-0-	2323	5884	42	1	2281	2	N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GUERRA (10900)		//CONT.//		37300	890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752	- 10785
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS				871133								
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824	- 11048
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA, W. (GOVT. WELLS)				37308	210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118	- 2124
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA, W. (UPPER COLE)				37308	460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116	- 1120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1104	- 2124
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUILITA (QUEEN CITY)				37344	365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GUILITA		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602	- 9633
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GUILITA		WELL #:		2	RRCID -> 178903	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9560 - 9596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5520 X	4778	-0-	-742 B	-0-	546	1	4165	2	N	61	234
07	5704 X	4989	-0-	-715 B	-0-	589	1	4360	2	N	36	177 1 93
08	5704 X	4140	-0-	-1564 B	-0-	523	1	3566	2	N	46	139
09	4770 X	3884	-0-	-886 B	-0-	494	1	3333	2	N	52	191
10	4991 X	4218	-0-	-773 B	-0-	546	1	3614	2	N	53	244
11	4830 X	3424	-0-	-1406 B	-0-	420	1	2965	2	N	35	178 1 101
-----												
GUILITA		WELL #:		3	RRCID -> 179428	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9570 - 9600	
06	990 X	1011	-0-	21 B	-41312	117	1	894	2	N	-0-	231
07	1023 X	805	-0-	-218 B	-41312	96	1	709	2	N	-0-	231
08	1023 X	666	-0-	-357 B	-41312	85	1	581	2	N	-0-	231
09	1020 X	638	-0-	-382 B	-41312	68	1	459	2	N	101	332
10	1054 X	605	-0-	-449 B	-41312	72	1	477	2	N	51	178 1 205
*11	1020 X	668	-0-	-352 B	-41312	69	1	486	2	N	103	308
-----												
GUILITA		WELL #:		6	RRCID -> 179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9570 - 9607	
06	1110 X	817	-0-	-293 B	-29678	93	1	710	2	N	13	169
07	1147 X	767	-0-	-380 B	-29678	91	1	672	2	N	4	173
08	1147 X	537	-0-	-610 B	-29678	69	1	468	2	N	-0-	173
09	900 X	639	-0-	-261 B	-29678	80	1	544	2	N	14	187
10	837 X	596	-0-	-241 B	-29678	78	1	514	2	N	4	191
11	810 X	437	-0-	-373 B	-29678	54	1	383	2	N	-0-	191
-----												
GUILITA		WELL #:		7	RRCID -> 180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 - 9664	
06	270 X	172	-0-	-98 B	-0-	20	1	152	2	N	-0-	61
07	279 X	104	-0-	-175 B	-0-	12	1	92	2	N	-0-	61
08	248 X	171	-0-	-77 B	-0-	22	1	149	2	N	-0-	61
09	251 X	251	-0-	-0- B	-0-	32	1	219	2	N	-0-	61
10	248 X	177	-0-	-71 B	-0-	23	1	154	2	N	-0-	61
11	180 X	148	-0-	-32 B	-0-	18	1	130	2	N	-0-	61
-----												
GUILITA		WELL #:		5	RRCID -> 180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9676 - 9714	
06	1170 X	1158	-0-	-12 B	-0-	131	1	997	2	N	27	123
07	1209 X	1134	-0-	-75 B	-0-	133	1	983	2	N	16	139
08	1209 X	941	-0-	-268 B	-0-	117	1	800	2	N	22	161
09	1170 X	1079	-0-	-91 B	-0-	138	1	933	2	N	7	168
10	1209 X	1084	-0-	-125 B	-0-	142	1	942	2	N	-0-	168
*11	1170 X	706	-0-	-464 B	-0-	88	1	617	2	N	1	169

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861											
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9570 - 9600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 X	3792	-0-	2292 B	-64810	428	1	3262	2	N	93	176	107
07	1550 X	3810	-0-	2260 B	-62550	102	9	444	1	N	70		177
08	3565 X	3056	-0-	-509 B	-62550	77	9	384	1	N	51		228
09	3780 X	2684	-0-	-1096 B	-62550	56	9	342	1	N	30		258
10	3906 X	3313	-0-	-593 B	-62550	33	9	422	1	N	90		348
*11	3780 X	2495	-0-	-1285 B	-62550	99	9	310	1	N	-0-	184	164
GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9650 - 9661			
06	2700 X	1310	-0-	-1390 B	-0-	150	1	1147	2	N	12		145
07	2201 X	1208	-0-	-993 B	-0-	13	9	142	1	N	13		158
08	1736 X	999	-0-	-737 B	-0-	14	9	126	1	N	10		168
09	1320 X	1197	-0-	-123 B	-0-	11	9	153	1	N	11		179
10	1379 X	1379	-0-	-0- B	-0-	12	9	179	1	N	15		194
11	1320 X	1031	-0-	-289 B	-0-	17	9	126	1	N	13	179	28
GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9655 - 9683			
06	1410 X	1035	-0-	-375 B	-0-	119	1	908	2	N	7		208
07	1443 X	1443	-0-	-0- B	-0-	8	9	171	1	N	2	172	38
08	1395 X	1084	-0-	-311 B	-0-	2	9	137	1	N	13		51
09	1350 X	905	-0-	-445 B	-0-	14	9	114	1	N	17		68
10	1457 X	1100	-0-	-357 B	-0-	19	9	142	1	N	15		83
*11	1410 X	1309	-0-	-101 B	-0-	17	9	160	1	N	16		99
GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9555 - 9572			
06	1320 X	161	-0-	-1159 B	-0-	19	1	142	2	N	-0-		179
07	1364 X	262	-0-	-1102 B	-0-	31	1	231	2	N	-0-		179
08	1364 X	248	-0-	-1116 B	-0-	32	1	216	2	N	-0-		179
09	1110 X	96	-0-	-1014 B	-0-	12	1	84	2	N	-0-		179
10	403 X	303	-0-	-100 B	-0-	40	1	263	2	N	-0-		179
*11	243 X	243	-0-	-0- B	-0-	30	1	213	2	N	-0-		179

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2970 X	2374	-0-	-596 B	-0-	272 1	2072 2	N	27		193
							30 9					
07		3069 X	2194	-0-	-875 B	-0-	259 1	1921 2	N	13		206
							14 9					
08		3069 X	2631	-0-	-438 B	-0-	331 1	2258 2	N	38		244
							42 9					
09		2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-	313 1	2117 2	N	16	177 1	83
							18 9					
10		2449 X	2252	-0-	-197 B	-0-	293 1	1941 2	N	16		99
							18 9					
11		2550 X	2227	-0-	-323 B	-0-	274 1	1931 2	N	20		119
							22 9					

  

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)				37514 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF.	1734 - 1738
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)				37540 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXKON OPERATING, LLC				850872								
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10362	PERF.	7442 - 7496
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		429
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		429
08	16794	16794	-0-	-0-	-0-	15352 1	1442 9	N	1311	909 1		1147
09	14818	14818	-0-	-0-	-0-	13554 1	1264 9	N	1149	1411 1		885
*10	12644	12644	-0-	-0-	-0-	11346 1	1298 9	N	1180	920 1		1145
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1145

  

HAGIST RANCH ( QUEEN CITY SAND)				37993 296	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.				501545								
FOSTER, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5143 - 5163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)				37993 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.				501545								
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #:		13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9258 - 9286
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980										TOTAL DEPTH	9825	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9480 - 9510	
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N		-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N		-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	2	N		-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N		-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N		-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC. 501545													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8356 - 8366	
06	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	525	1	2352	2	Y	14	33
07	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	704	1	2667	2	Y	17 28 1	22
08	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	626	1	2844	2	Y	20 26 1	16
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	667	1	3254	2	Y	26 25 1	17
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	717	1	3297	2	Y	60 41 1	36
*11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	691	1	3020	2	Y	20 22 9	56

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8325 - 8339	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	24 1		17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	24 1		12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	24 1		13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			20

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH	9559	PERF. 8571 - 8582	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8584 - 8822	
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	326	1	1458	2	N	-0-	-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	509	1	1928	2	N	-0-	-0-
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	429	1	1947	2	N	-0-	-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	446	1	2178	2	N	-0-	-0-
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	484	1	2226	2	N	-0-	-0-
11	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	415	1	1812	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH ( WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		501545								
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
-----										
FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH ( WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		501545								
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44	1	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	43	29	1	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	39			39

HAGIST RANCH ( WILCOX K, MIDDLE) //CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	2	Y	-0-					-0-
07		496 N	368	-0-	-128	-0-	77	1	291	2	Y	-0-					-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	77	1	349	2	Y	-0-					-0-
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	2	Y	-0-					-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057																	
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	535	1	2080	3	N	10	26	1			22
07		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	541	1	2212	3	N	5					27
08		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	508	1	2301	3	N	9					36
09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	493	1	2002	3	N	12					48
10		2542 N	2402	-0-	-140	-0-	423	1	1968	3	N	10					58
11		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					58

LINN OPERATING, INC. 501545																	
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968																	
06		990 N	896	-0-	-94	-0-	164	1	732	2	Y	-0-					7
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	164	1	622	2	Y	-0-					7
08		837 N	638	-0-	-199	-0-	115	1	523	2	Y	-0-					7
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	815	2	Y	-0-					7
10		775 N	652	-0-	-123	-0-	116	1	536	2	Y	-0-					7
*11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	161	1	701	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
LINN OPERATING, INC. 501545																	
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044																	
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	437	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	413	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	424	1	2072	2	Y	-0-					-0-
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	407	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	424	1	1854	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

06	1500 X	235	-0-	-1265	-0-	-0-	43	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1080 X	785	-0-	-295	-0-	-0-	133	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	1680 X	521	-0-	-1159	-0-	-0-	97	1	424	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1755	2	N	9					38
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	1836	2	N	-0-					38
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	2362	2	N	-0-					38
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	2562	2	N	-0-					38
10	3100 N	3558	-0-	458	458	458	635	1	2922	2	N	1					39
*11	3000 N	2709	-0-	-291	167	167	505	1	2204	2	N	-0-					39

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 010729		COMPL. DATE 05/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - PLUGGED 08/11/16																
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	41	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	71	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	55	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 1		RRCID -> 010736		COMPL. DATE 03/22/1952		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----																	
HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)			//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545														
HAGIST RANCH -E-			WELL #: 5		RRCID -> 010740			COMPL. DATE 07/26/1952			TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAGIST RANCH -F-			WELL #: 1		RRCID -> 010741			COMPL. DATE 07/15/1952			TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-			WELL #: 1		RRCID -> 010745			COMPL. DATE 12/31/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-			WELL #: 1		RRCID -> 010746			COMPL. DATE 09/29/1951			TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A						
06		10170 X	10086	-0-	-84	-0-	2620	1	7451	2	Y	14					26
07		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	3152	1	8053	2	Y	18	24	1			20
08		10509 X	9694	-0-	-815	-0-	2500	1	7172	2	Y	20	24	1			16
09		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	2555	1	7786	2	Y	26	25	1			17
10		11222 X	10460	-0-	-762	-0-	2660	1	7713	2	Y	79	50	1			46
11		10860 X	9052	-0-	-1808	-0-	2387	1	6644	2	Y	19					65
-----																	
HAGIST RANCH -A-			WELL #: 16		RRCID -> 143867			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAGIST GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 238080			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAGIST GAS UNIT 3				WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7012 - 7028				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
-----																
ROGER W. MCCABE, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 010758		COMPL. DATE 09/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7102 - 7194				
06	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ULTRA OIL & GAS, INC.				WELL #: 3		RRCID -> 209965		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7865 - 7872				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
-----																
HAGIST RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 218607		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7908 - 7914				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
-----																
HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 7140 - 7297				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		//CONT.// 37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 125566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7070 - 7112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 208788		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7238 - 7582				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 219945		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6956 - 7058				
06	6600	5475	-0-	-1125	-0-	997	1	4463	2	N	14			25
						15	9							
07	6820	2201	-0-	-4619	-0-	456	1	1726	2	N	17	23	1	19
						19	9							
08	6820	3767	-0-	-3053	-0-	676	1	3069	2	N	20	24	1	15
						22	9							
09	6570 #	4877	-0-	-1693	-0-	824	1	4025	2	N	25	24	1	16
						28	9							
10	6789 #	5102	-0-	-1687	-0-	903	1	4155	2	N	40	30	1	26
						44	9							
11	5490 #	4753	-0-	-737	-0-	882	1	3850	2	N	19			45
						21	9							

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
HAGIST RANCH NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 225794		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8280 - 8290				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
D. C. R. C.		WELL #: 1201		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9139 - 9245				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.				501545							
FOSTER, J.R.				WELL #: 3	RRCID -> 067066	COMPL. DATE 06/23/1976	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9350	- 9403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J.R.				WELL #: 6	RRCID -> 074959	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J. R.				WELL #: 54	RRCID -> 078104	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 9975	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J. R.				WELL #: 7	RRCID -> 190649	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9358	- 9460		
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	24 1	106 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	17 1	66 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	24 1	110 2	Y	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27 1	132 2	Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	31 1	144 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	21 1	91 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.				501545							
FOSTER, J. R.				WELL #: 44 L	RRCID -> 066042	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9785	- 10072		
06	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-		-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		-0-
08	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	42 1	204 2	Y	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59 1	270 2	Y	-0-		-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	43 1	188 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #: 13 L	RRCID -> 078162	COMPL. DATE 08/07/1978	TOTAL DEPTH 9810	PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
HAGIST RANCH ( 750)			37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
D.C.R.C. SECTION 262N			WELL #:	4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 - 926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DCR - STATE SEC. 260N			WELL #:	3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 - 844
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.			501545									
FOSTER, J. R.			WELL #:	32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FOSTER, J. R.			WELL #:	51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAGIST RANCH 268			WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOSTER, J. R.			WELL #:	60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	33 1	146 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	34 1	128 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	30 1	134 2	Y	-0-		-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	31 1	150 2	Y	-0-		-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	33 1	152 2	Y	-0-		-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	32 1	141 2	Y	-0-		-0-

HAGIST RANCH ( 750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	73	1	327	2	N	14					25
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	15	9	90	1	N	18	23	1			20
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	9	75	1	N	20	24	1			16
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	22	9	63	1	N	26	25	1			17
10	465 N	119	-0-	-346	-0-	29	9	21	1	N	-0-	17	1			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	21	1			N	20					20

HAGIST RANCH ( 900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391  
 D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	100	1	285	2	N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	87	1	224	2	N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	N	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	327	2	N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	92	1	267	2	N	-0-					-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	115	1	321	2	N	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391  
 D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 NEWMAN OPERATING COMPANY //CONT.// 607391  
 DCR "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PACE PRODUCTION CO. 631757  
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/09/2004

OIL AND GAS DIVISION

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20)		38100 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631									
LAUGHLIN ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	131196	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4745 - 4755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)		38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
SALVATION ARMY		WELL #:	1	RRCID ->	260342	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5044 - 5065
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

PACE PRODUCTION CO.		631757		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SALVATION ARMY, THE		WELL #:	1	RRCID ->	130990	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5025 - 5030
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011											

HALF MOON REEF (5200)		38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 121		WELL #:	4	RRCID ->	106519	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5202 - 5236
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	40	1	1423	2	Y	-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	2	Y	-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	Y	-0-
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	63	1	1932	2	Y	-0-
10	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	45	1	1161	2	Y	-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		1

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12314 - 12959
06	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-			N	-0-		193
07	27869 X	5417	-0-	-22452	-0-	1338	1	3994	2	N	270
						85	9				
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-			N	-0-		270
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			N	25	192	103
*10	2201 X	299	-0-	-1902	-0-	108	1	181	2	N	112
						10	9				
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	190	193	109

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: HIDALGO	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012								
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13310 -	13320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				N	-0-		85
07	9548 X	3086	-0-	-6462	-0-	853	1	2143	2	82		167
						90	9					
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-		167
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-		167
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		167
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	85		252
-----												
SPARTA EXPLORATION LLC				807375								
RIO FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815 -	11678
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
FNB CINCINNATI		WELL #:		5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9352 -	9362
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY	
ERIN OIL CO.				253366								
POLLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11050 -	11090
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 -	7748
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DOBIE 44		WELL #:		1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 -	7800
06	840 #	417	-0-	-423	-0-	1	1	416	3	Y	-0-	5
07	651 #	258	-0-	-393	-0-	1	1	257	3	Y	-0-	5
08	1457 #	262	-0-	-1195	-0-	1	1	261	3	Y	-0-	5
09	1410 #	173	-0-	-1237	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	5
10	1457 #	373	-0-	-1084	-0-	3	1	370	3	Y	-0-	5
11	420 #	100	-0-	-320	-0-	1	1	99	3	Y	-0-	5

-----												
HARRY J. MOSSER (5500)		39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2100 #	1678	-0-	-422	-0-	30 1	1648 2	N	-0-		215
07		1922 #	1749	-0-	-173	-0-	30 1	1719 2	N	-0-		215
08		2263 #	1724	-0-	-539	-0-	30 1	1694 2	N	-0-		215
09		2190 #	940	-0-	-1250	-0-	20 1	920 2	N	-0-		215
10		2263 #	2205	-0-	-58	-0-	40 1	2165 2	N	-0-		215
11		1680 #	1213	-0-	-467	-0-	30 1	1183 2	N	-0-		215
-----												
HARVEY ( FRIO 9300)		39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY, WALDO E.		WELL #: 1		RRCID -> 158096		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		300 N	59	-0-	-241	-0-	59 2		Y	-0-		22
07		372 N	267	-0-	-105	-0-	267 2		Y	-0-		22
08		341 N	141	-0-	-200	-0-	141 2		Y	-0-		22
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		22
10		279 N	89	-0-	-190	-0-	89 2		Y	-0-		22
11		150 N	61	-0-	-89	-0-	61 2		Y	-0-		22
-----												
HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
FORZA OPERATING, LLC		278837										
HARVEY		WELL #: 1C		RRCID -> 133483		COMPL. DATE 01/02/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARVEY, DEEP (ANDERSON)		39530 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCKAMEY		WELL #: 2		RRCID -> 054242		COMPL. DATE 12/05/1972			TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	647 2	39 9	N	35	174 1	127
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1229 2	63 9	N	57		184
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1038 2	50 9	N	45	157 1	72
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	905 2	54 9	N	49		121
10		1302 N	951	-0-	-351	-0-	917 2	34 9	N	31		152
11		1050 N	948	-0-	-102	-0-	885 2	63 9	N	57		209



HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #: 2		RRCID -> 176891		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-			22
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	Y	-0-			22
08		279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2	Y	-0-			22
09		510 N	215	-0-	-295	-0-	215 2	Y	-0-			22
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-			22
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-			22

HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAISLEY		WELL #: 4		RRCID -> 186657		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120			
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	90 1	4392 3	Y	800	542 0	261 1	7
						11 4	880 9					
07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	90 1	5048 3	Y	927	924 0		10
						5 4	1020 9					
08	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	93 1	4569 3	Y	833	831 0		12
						1 4	916 9					
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	89 1	4277 3	Y	929	932 0		9
						1 4	1022 9					
10	6169 X	4995	-0-	-1174	-0-	86 1	3832 3	Y	978	975 0		12
						1 4	1076 9					
11	5970 X	5133	-0-	-837	-0-	90 1	4016 3	Y	934	930 0		16
						1027 9						

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247			
06	27232 X	8715	-0-	-18517	-0-	596 1	8119 2	N	-0-			1
07	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	801 1	7025 2	N	-0-	1 7		-0-
08	10230 X	29	-0-	-10201	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-
09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-			-0-
10	9021 X	8834	-0-	-187	-0-	1246 1	7588 2	N	-0-			-0-
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210			
06	DLQ G-10	6812	-0-	6812	25682	6812 2		N	-0-			17
07	DLQ G-10	3358	-0-	3358	29040	286 1	3072 2	N	-0-	17 7		-0-
08	34120 X	5080	-0-	-29040	-0-	376 1	4704 2	N	-0-			-0-
09	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	201 1	12071 2	N	-0-			-0-
*10	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	89 1	8430 2	N	-0-			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262										COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	12042 - 12415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613										COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	12164 - 13867
06		0	302994	-0-	302994	302994	4258	1	298736	2	N	-0-	-0-		
07	SWR	10	282791	-0-	282791	585785	6286	1	276505	2	N	-0-	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	585785					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	585785					N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	585785					N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	585785					N	NO RPT	-0-		

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618										COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10414 - 10919
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487										COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	11459 - 11879
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
JUAN SALINAS WELL #: 2										RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11697 - 12024
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
BXP OPERATING, LLC 042191																	
GARZA, LAURO WELL #: D 1										RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	11774 - 11860
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-	-0-				
07		868 N	814	-0-	-54	-0-	73	1	741	2	N	-0-	-0-				
08		961 N	818	-0-	-143	-0-	86	1	732	2	N	-0-	-0-				
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	125	1	772	2	N	-0-	-0-				
10		806 N	599	-0-	-207	-0-	66	1	533	2	N	-0-	-0-				
11		780 N	443	-0-	-337	-0-	55	1	388	2	N	-0-	-0-				

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191								
GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ARGENT MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191									
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	11415 X	3558	-0-	-7857	-0-	329 1	3229 2	N	-0-		-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	328 1	3313 2	N	-0-		-0-
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	370 1	3136 2	N	-0-		-0-
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	225 1	1390 2	N	-0-		-0-
10	806 X	711	-0-	-95	-0-	78 1	633 2	N	-0-		-0-
11	780 X	724	-0-	-56	-0-	89 1	635 2	N	-0-		-0-
-----											
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220			
06	20730 X	16355	-0-	-4375	-0-	1510 1	14845 2	N	-0-		-0-
07	21018 X	17455	-0-	-3563	-0-	1572 1	15883 2	N	-0-		-0-
08	20181 X	17491	-0-	-2690	-0-	1846 1	15645 2	N	-0-		-0-
09	18090 X	16492	-0-	-1598	-0-	2301 1	14191 2	N	-0-		-0-
10	17453 X	16409	-0-	-1044	-0-	1798 1	14611 2	N	-0-		-0-
11	16920 X	16083	-0-	-837	-0-	1984 1	14099 2	N	-0-		-0-
-----											
VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512			
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25 1	249 2	N	-0-		-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	141 1	1422 2	N	-0-		-0-
08	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	326 1	2759 2	N	-0-		-0-
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	407 1	2510 2	N	-0-		-0-
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	324 1	2629 2	N	-0-		-0-
*11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	322 1	2292 2	N	-0-		-0-
-----											
VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865			
06	12240 X	10111	-0-	-2129	-0-	934 1	9177 2	N	-0-		-0-
07	12648 X	10261	-0-	-2387	-0-	924 1	9337 2	N	-0-		-0-
08	12028 X	9466	-0-	-2562	-0-	999 1	8467 2	N	-0-		-0-
09	9750 X	7375	-0-	-2375	-0-	1029 1	6346 2	N	-0-		-0-
10	10447 X	6522	-0-	-3925	-0-	715 1	5807 2	N	-0-		-0-
11	10110 X	4297	-0-	-5813	-0-	530 1	3767 2	N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191										
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11844 - 12864		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	24570 X	23095	-0-	-1475	-0-	2133	1	20962	2	N	-0-	-0-
07	25265 X	24414	-0-	-851	-0-	2199	1	22215	2	N	-0-	-0-
08	25265 X	24973	-0-	-292	-0-	2636	1	22337	2	N	-0-	-0-
09	24180 X	23624	-0-	-556	-0-	3296	1	20328	2	N	-0-	-0-
10	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	2643	1	21476	2	N	-0-	-0-
*11	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	2794	1	19857	2	N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF.11768 - 14243		
06	16380 X	4949	-0-	-11431	-0-	457	1	4492	2	N	-0-	-0-
07	16926 X	2212	-0-	-14714	-0-	199	1	2013	2	N	-0-	-0-
08	15531 X	572	-0-	-14959	-0-	60	1	512	2	N	-0-	-0-
09	12780 X	8453	-0-	-4327	-0-	1179	1	7274	2	N	-0-	-0-
10	7440 X	4558	-0-	-2882	-0-	500	1	4058	2	N	-0-	-0-
*11	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	988	1	7023	2	N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11840 - 11906		
06	14490 X	12564	-0-	-1926	-0-	1160	1	11404	2	N	-0-	-0-
07	14973 X	13346	-0-	-1627	-0-	1202	1	12144	2	N	-0-	-0-
08	13919 X	12494	-0-	-1425	-0-	1319	1	11175	2	N	-0-	-0-
09	13470 X	12254	-0-	-1216	-0-	1710	1	10544	2	N	-0-	-0-
10	13361 X	10141	-0-	-3220	-0-	1111	1	9030	2	N	-0-	-0-
11	12930 X	7368	-0-	-5562	-0-	909	1	6459	2	N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11840 - 11916		
06	23820 X	22445	-0-	-1375	-0-	2072	1	20373	2	N	-0-	-0-
07	24614 X	22380	-0-	-2234	-0-	2016	1	20364	2	N	-0-	-0-
08	24211 X	21909	-0-	-2302	-0-	2313	1	19596	2	N	-0-	-0-
09	22740 X	20381	-0-	-2359	-0-	2843	1	17538	2	N	-0-	-0-
10	23126 X	21525	-0-	-1601	-0-	2359	1	19166	2	N	-0-	-0-
11	22380 X	20369	-0-	-2011	-0-	2513	1	17856	2	N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11816 - 11874		
06	47070 X	46005	-0-	-1065	-0-	4248	1	41757	2	N	-0-	-0-
07	48639 X	44750	-0-	-3889	-0-	4031	1	40719	2	N	-0-	-0-
08	48639 X	43109	-0-	-5530	-0-	4551	1	38558	2	N	-0-	-0-
09	47070 X	39560	-0-	-7510	-0-	5519	1	34041	2	N	-0-	-0-
10	47399 X	43241	-0-	-4158	-0-	4739	1	38502	2	N	-0-	-0-
11	45870 X	40292	-0-	-5578	-0-	4970	1	35322	2	N	-0-	-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 278558		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 14960		PERF. 8898 - 9224		
HAYNES A		WELL #: 12										
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	34	1	160	2	N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	29	1	124	2	N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	N	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-	-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005					
TREVINO				WELL #: 2	RRCID -> 208496	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.12207	- 12230
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481 2	-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		-0-
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481 2	-0-
-----									
TREVINO				WELL #: 1	RRCID -> 212141	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 15550	PERF.13010	- 13047
06	900 N	77	-0-	-823	-0-	77	2		-0-
07	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2		-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		-0-
-----									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HAYNES "E"				WELL #: 1	RRCID -> 160432	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 17974	PERF.10280	- 12185
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
HAYNES "E"				WELL #: 3	RRCID -> 161281	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 16000	PERF.12974	- 13093
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
HAYNES "E"				WELL #: 4	RRCID -> 161285	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 17735	PERF. 9900	- 9982
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
HAYNES				WELL #: 16	RRCID -> 169018	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 14070	PERF.12800	- 12872
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9090 X	6969	-0-	-2121	-0-	6969	2		Y	-0-	-0-	
07	9393 X	8721	-0-	-672	-0-	8721	2		Y	-0-	-0-	
08	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2		Y	-0-	-0-	
09	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2		Y	-0-	-0-	
10	8742 X	8158	-0-	-584	-0-	8145	2	13 9	Y	12	12	
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-				Y	NO RPT	12	
-----												
HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106				
06	7920 X	3	-0-	-7917	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
07	8184 X	2	-0-	-8182	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
08	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2		N	-0-	-0-	
09	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2		N	-0-	-0-	
10	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20082	2	33 9	N	30	30	
11	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-				N	NO RPT	30	
-----												
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020				
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-	
07	713 N	457	-0-	-256	-0-	456	2	1 9	N	1	1	
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-	1	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	1	
*10	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2		N	-0-	1	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	1	
-----												
HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880				
06	900 N	506	-0-	-394	-0-	506	2		N	-0-	-0-	
07	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	2		N	-0-	-0-	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-	
10	651 N	438	-0-	-213	-0-	437	2	1 9	N	1	1	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	1	



HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-				-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-				-0-
10	651 N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-				-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576							
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-				-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3				3
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT				3
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501							
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2				4
07	682 N	380	-0-	-302	-0-	380	2			Y	-0-				4
08	651 N	405	-0-	-246	-0-	403	2	2	9	Y	2	3	1		3
09	660 N	347	-0-	-313	-0-	347	2			Y	-0-	3	1		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1				1
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207							
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3													
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				101
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				101
08	899 N	168	-0-	-731	-0-	168	2			N	-0-				101
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				101
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				101
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				101
-----															
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426							
06	750 N	477	-0-	-273	-0-	477	2			N	-0-				-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-				-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-				-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2				2
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				2
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				2

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	74 1	1217 2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	116 1	1670 2	N	-0-	-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	116 1	1591 2	N	-0-	-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	70 1	1425 2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1148	-0-	-650	-0-	48 1	1100 2	N	-0-	-0-
*11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	86 1	1595 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715		
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	66 1	1379 2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	66 1	1354 2	N	-0-	-0-
08	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	68 1	1338 2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	57 1	1285 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	57 1	1283 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	52 1	1252 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	77	1	1625	2	N	-0-	-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1407	-0-	-546	-0-	68	1	1339	2	N	-0-	-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	95	1	2141	2	N	-0-	-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	100	1	2265	2	N	-0-	-0-
*11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	79	1	1909	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
06	30000 X	22402	-0-	-7598	-0-	1946	1	20456	2	N	-0-	10
07	31000 X	26855	-0-	-4145	-0-	2496	1	24162	2	N	179	18
						197	9					
08	29264 X	23370	-0-	-5894	-0-	2226	1	21144	2	N	-0-	18
09	27990 X	22264	-0-	-5726	-0-	1795	1	20414	2	N	50	68
						55	9					
10	28830 X	24752	-0-	-4078	-0-	1902	1	22850	2	N	-0-	18
11	25980 X	23661	-0-	-2319	-0-	1946	1	21715	2	N	-0-	18
-----												
HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816				
06	6900 X	4833	-0-	-2067	-0-	219	1	4614	2	N	-0-	-0-
07	6324 X	4944	-0-	-1380	-0-	231	1	4713	2	N	-0-	-0-
08	5983 X	4232	-0-	-1751	-0-	206	1	4026	2	N	-0-	-0-
09	5790 X	4721	-0-	-1069	-0-	201	1	4520	2	N	-0-	-0-
10	5487 X	4577	-0-	-910	-0-	194	1	4383	2	N	-0-	-0-
11	4830 X	4089	-0-	-741	-0-	163	1	3926	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC		042191											
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858	
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	34	1	158	2	N	-0-		-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	2	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-		-0-
09	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	N	-0-		-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	10	1	113	2	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760					
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-		-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	2	N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-		-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-		-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482					
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	722	1	3387	2	N	-0-		-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	808	1	3466	2	N	-0-		-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	699	1	2908	2	N	-0-		-0-
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	187	1	2805	2	N	-0-		-0-
*10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	188	1	3757	2	N	-0-		-0-
*11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038					
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	224	1	1053	2	N	-0-		-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	249	1	1070	2	N	-0-		-0-
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	312	1	1299	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1038	-0-	-252	-0-	65	1	973	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	63	1	1251	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1089	-0-	-471	-0-	87	1	1002	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232952	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266	- 14158
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		8340 X	6937	-0-	-1403	-0-	1218	1	5719	2	N	-0-
07		8618 X	5650	-0-	-2968	-0-	1068	1	4582	2	N	-0-
08		6696 X	4340	-0-	-2356	-0-	841	1	3499	2	N	-0-
09		6930 X	3240	-0-	-3690	-0-	202	1	3038	2	N	-0-
10	DLQ	G-10	4770	-0-	4770	4770	228	1	4542	2	N	-0-
11	DLQ	G-10	3962	-0-	3962	8732	315	1	3647	2	N	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234303	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12758	- 12772
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	65	-0-	65	90	5	1	60	2	Y	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		10	RRCID ->	235501	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12282	- 14708
06		690 N	542	-0-	-148	-0-	95	1	447	2	N	-0-
07		651 N	602	-0-	-49	-0-	114	1	488	2	N	-0-
08		620 N	546	-0-	-74	-0-	106	1	440	2	N	-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	53	1	802	2	N	-0-
*10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	N	-0-
*11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	N	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	241633	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.12240	- 14832
06		2400 N	2150	-0-	-250	-0-	378	1	1772	2	Y	-0-
07		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	443	1	1900	2	Y	-0-
08		2387 N	2355	-0-	-32	-0-	456	1	1899	2	Y	-0-
09		2160 N	1782	-0-	-378	-0-	111	1	1671	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	2326	111	1	2215	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	1952	-0-	1952	4278	155	1	1797	2	Y	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	242001	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12428	- 14784
06		1410 N	1195	-0-	-215	-0-	210	1	985	2	N	-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	240	1	1031	2	N	-0-
08		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	217	1	903	2	N	-0-
09		1200 N	914	-0-	-286	-0-	57	1	857	2	N	-0-
10		1271 N	1116	-0-	-155	-0-	53	1	1063	2	N	-0-
11		1080 N	918	-0-	-162	-0-	73	1	845	2	N	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		13	RRCID ->	242231	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12320	- 13099
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	158	-0-	158	158	31	1	127	2	N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-
11		14B2 EXT	187	-0-	187	345	15	1	172	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	252 1	1182 2	N	-0-	-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	378 1	1622 2	N	1 8	-0-
							1 9				
08	1674	N	846	-0-	-828	-0-	164 1	682 2	N	-0-	-0-
09	1440	N	997	-0-	-443	-0-	62 1	935 2	N	-0-	-0-
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	75 1	1505 2	N	-0-	-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	187 1	2157 2	N	-0-	-0-

  

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560			
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	262 1	1232 2	N	-0-	-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	256 1	1100 2	N	-0-	-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	308 1	1280 2	N	-0-	-0-
09	1500	N	957	-0-	-543	-0-	60 1	897 2	N	-0-	-0-
10	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	55 1	1089 2	N	-0-	-0-
11	1530	N	825	-0-	-705	-0-	66 1	759 2	N	-0-	-0-

  

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171			
LAUREL, F.D.		WELL #: 1									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

LAUREL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126675		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437			
06	1200	N	1397	-0-	197	3274	218 1	1179 2	Y	-0-	-0-
07	3100	N	1030	-0-	-2070	1204	155 1	875 2	Y	-0-	-0-
08	2597	N	1393	-0-	-1204	-0-	203 1	1190 2	Y	-0-	-0-
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	197 1	1142 2	Y	-0-	-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	190 1	1139 2	Y	-0-	-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	208 1	1336 2	Y	-0-	-0-

  

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 127523		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273			
06	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	417 1	2254 2	N	-0-	-0-
07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	392 1	2213 2	N	-0-	-0-
08	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	383 1	2244 2	N	-0-	-0-
09	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	351 1	2034 2	N	-0-	-0-
10	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	359 1	2148 2	N	-0-	-0-
*11	3000	N	3038	-0-	38	38	410 1	2628 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10358	- 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10477 X	3456	-0-	-7021	-0-	540 1	2916 2	Y	-0-			-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	517 1	2920 2	Y	-0-			-0-
08		3596 X	3534	-0-	-62	-0-	515 1	3019 2	Y	-0-			-0-
09		3480 X	3269	-0-	-211	-0-	481 1	2788 2	Y	-0-			-0-
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	523 1	3135 2	Y	-0-			-0-
*11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	588 1	3772 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID ->	128723	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10298	- 10942	
06		50 X	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	Y	-0-			-0-
07		61 X	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	107	-0-	107	107	16 1	91 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-
10		T. A.	67	-0-	67	174	10 1	57 2	Y	-0-			-0-
*11		260 X	86	-0-	-174	-0-	12 1	74 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID ->	128874	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10610	- 10852	
06		570 N	408	-0-	-162	-0-	64 1	344 2	N	-0-			-0-
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	61 1	344 2	N	-0-			-0-
08		465 N	419	-0-	-46	-0-	61 1	358 2	N	-0-			-0-
09		420 N	242	-0-	-178	-0-	36 1	206 2	N	-0-			-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	113 1	678 2	N	-0-			-0-
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	86 1	552 2	N	-0-			-0-
-----													
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	129643	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10356	- 10566	
06		5437 X	1589	-0-	-3848	-0-	248 1	1341 2	Y	-0-			-0-
07		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	261 1	1472 2	Y	-0-			-0-
08		2511 X	1586	-0-	-925	-0-	231 1	1355 2	Y	-0-			-0-
09		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	400 1	2320 2	Y	-0-			-0-
10		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	392 1	2349 2	Y	-0-			-0-
*11		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	336 1	2155 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	131369	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10410	- 10570	
06		264 N	88	-0-	-176	-0-	14 1	74 2	Y	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	61 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	12 1	72 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	12 1	67 2	Y	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	12 1	71 2	Y	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	14 1	89 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422	- 11121	
06		13314 X	1955	-0-	-11359	-0-	305 1	1650 2	Y	-0-			-0-
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	571 1	3223 2	Y	-0-			-0-
08		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	389 1	2284 2	Y	-0-			-0-
09		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	224 1	1300 2	Y	-0-			-0-
10		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	425 1	2544 2	Y	-0-			-0-
*11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	465 1	2981 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL, F.D.		WELL #:		11	RRCID ->	135056	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10322	- 10552	
06		8419 X	2764	-0-	-5655	-0-	432 1	2332 2	Y	-0-			-0-
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	421 1	2375 2	Y	-0-			-0-
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	425 1	2494 2	Y	-0-			-0-
09		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	391 1	2264 2	Y	-0-			-0-
10		2852 X	2801	-0-	-51	-0-	401 1	2400 2	Y	-0-			-0-
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732															
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544															
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			44
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			44
08	1054	N	670	-0-	-384	-0-	670	2			N	-0-			44
09	1020	N	615	-0-	-405	-0-	615	2			N	-0-			44
10	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-			44
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-			44
-----															
ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346															
06	4350	X	199	-0-	-4151	-0-	102	1	97	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	1624	-0-	-2871	-0-	423	1	1201	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	1863	-0-	-2632	-0-	548	1	1315	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	1052	-0-	-2488	-0-	489	1	563	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260															
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
07	868	N	361	-0-	-507	-0-	361	2			N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652															
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
07	868	N	166	-0-	-702	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222															
06	5760	X	3529	-0-	-2231	-0-	1815	1	1714	3	N	-0-			-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1558	1	4431	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	1503	1	3605	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4183	-0-	-287	-0-	1945	1	2238	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 9730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09		552 N	552	-0-	-0-	65	1	487	2	N	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838	
06		2040 N	1564	-0-	-476				N	-0-	-0-	
07		1488 N	1143	-0-	-345				N	-0-	-0-	
08		1798 N	1197	-0-	-601				N	-0-	-0-	
09		1560 N	988	-0-	-572				N	-0-	-0-	
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147				N	NO RPT	-0-	
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170				N	NO RPT	-0-	
-----												
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614	
06		11700 X	10707	-0-	-993				N	-0-	-0-	
07		11501 X	11278	-0-	-223				N	-0-	-0-	
08		12269 X	12269	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09		11629 X	11629	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		11880 X	NO RPT	-0-	-11880				N	NO RPT	-0-	
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF. N/A	
FLORES, L. G.												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10967 - 11043	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.10666 - 11496	
06		8370 X	7219	-0-	-1151				N	-0-	-0-	
07		8680 X	8089	-0-	-591				N	-0-	-0-	
08		8804 X	5748	-0-	-3056				N	-0-	-0-	
09		8520 X	7857	-0-	-663				N	-0-	-0-	
10		7099 X	6794	-0-	-305				N	-0-	-0-	
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870				N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65 1	1330 2	N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498												
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770												
06		6600 X	5392	-0-	-1208	-0-	309 1	5080 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
07		6758 X	5606	-0-	-1152	-0-	375 1	5230 2	Y	1		2
							1 9					
08		5797 X	5302	-0-	-495	-0-	385 1	4917 2	Y	-0-		2
09		5400 X	5253	-0-	-147	-0-	381 1	4872 2	Y	-0-	1 1	1
10		5580 X	5498	-0-	-82	-0-	330 1	5166 2	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399												
06		10830 X	7931	-0-	-2899	-0-	455 1	7472 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
07		11129 X	8642	-0-	-2487	-0-	578 1	8063 2	Y	1		1
							1 9					
08		9331 X	9305	-0-	-26	-0-	676 1	8629 2	Y	-0-		1
09		9030 X	7797	-0-	-1233	-0-	566 1	7230 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
10		8866 X	8719	-0-	-147	-0-	524 1	8193 2	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		360 N	95	-0-	-265		4 1	91 2		N	-0-					-0-
07		564 N	564	-0-	-0-		25 1	539 2		N	-0-					-0-
08		357 N	357	-0-	-0-		12 1	345 2		N	-0-					-0-
09		330 N	330	-0-	-0-		14 1	316 2		N	-0-					-0-
10		558 N	185	-0-	-373		10 1	175 2		N	-0-					-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360					N	NO RPT					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 4 C		RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831								
06		7440 X	6736	-0-	-704		312 1	6424 2		N	-0-					-0-
07		7688 X	6670	-0-	-1018		291 1	6379 2		N	-0-					-0-
08		7657 X	5782	-0-	-1875		201 1	5581 2		N	-0-					-0-
09		7200 X	6546	-0-	-654		286 1	6260 2		N	-0-					-0-
10		7037 X	6419	-0-	-618		349 1	6070 2		N	-0-					-0-
11		6750 X	NO RPT	-0-	-6750					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128								
06		317 N	317	-0-	-0-		18 1	299 2		Y	-0-					-0-
07		372 N	318	-0-	-54		21 1	296 2		Y	1					1
							1 9									
08		341 N	276	-0-	-65		20 1	256 2		Y	-0-					1
09		330 N	152	-0-	-178		11 1	140 2		Y	1	2	1			-0-
							1 9									
10		740 N	740	-0-	-0-		44 1	696 2		Y	-0-					-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990								
06		5700 X	2060	-0-	-3640		137 1	1923 2		N	-0-					-0-
07		5890 X	5	-0-	-5885		5 2			N	-0-					-0-
08		5890 X	-0-	-0-	-5890					N	-0-					-0-
09		4500 X	-0-	-0-	-4500					N	-0-					-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092					N	-0-					-0-
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
IRENE		WELL #:		1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.10506	- 11370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		3	RRCID ->	125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.10903	- 11056		
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44	2	Y	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72	2	Y	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43	2	Y	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42	2	Y	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632	- 11432		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT			-0-
-----														
JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680	- 10839		
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	66 1	1080	2	Y	1	1 1		-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	79 1	1101	2	Y	-0-			-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	101 1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	98 1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3545	-0-	445	445	213 1	3332	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685	- 10731		
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	333 1	4687	2	N	-0-			-0-
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	323 1	5103	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4638	-0-	-663	-0-	270 1	4368	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	289 1	4376	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	3561	-0-	-1523	-0-	200 1	3361	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718	- 10884		
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	43 1	714	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	55 1	762	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	58 1	741	2	Y	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58 1	743	2	Y	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50 1	781	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243										COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.	10477 - 10590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687										COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10550 - 10582
06	1050	N	839	-0-	-211	-0-	48	1	791	2	Y	-0-	-0-		
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-	-0-		
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1096	2	Y	-0-	-0-		
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-	-0-		
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	Y	-0-	-0-		
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----															
J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886										COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10588 - 11353
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-		
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-		
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-		
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	-0-		
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887										COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10598 - 10621
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995										COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.	10464 - 11101
06	420	X	286	-0-	-134	-0-	16	1	269	2	Y	1	1 1		
							1	9							
07	558	X	217	-0-	-341	-0-	14	1	202	2	Y	1	1		
							1	9							
08	558	X	95	-0-	-463	-0-	7	1	88	2	Y	-0-	1		
09	540	X	54	-0-	-486	-0-	4	1	49	2	Y	1	2 1		
							1	9							
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-		
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205										COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	10712 - 10906
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
07		1 X	1	-0-	-0-		1 2	N			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
-----												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120												
06		6450 X	1879	-0-	-4571	-0-	108 1	1768 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
07		6665 X	2922	-0-	-3743	-0-	195 1	2726 2	Y	1		2
							1 9					
08		6665 X	6532	-0-	-133	-0-	475 1	6057 2	Y	-0-		2
09		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	511 1	6525 2	Y	-0-	1 1	1
10		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	360 1	5634 2	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088												
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860												
06		1200 N	819	-0-	-381	-0-	38 1	781 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	799	-0-	-441	-0-	35 1	764 2	N	-0-		-0-
08		1240 N	757	-0-	-483	-0-	26 1	731 2	N	-0-		-0-
09		810 N	767	-0-	-43	-0-	33 1	734 2	N	-0-		-0-
10		806 N	803	-0-	-3	-0-	44 1	759 2	N	-0-		-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	47 1	772 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	269	-0-	-599	-0-	18 1	251 2	Y	-0-		-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56 1	709 2	Y	-0-		-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	69 1	882 2	Y	-0-		-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	534 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336			
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	116 1	1902 2	Y	-0-		-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	161 1	2253 2	Y	-0-		-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	179 1	2281 2	Y	-0-		-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	155 1	1981 2	Y	-0-		-0-
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	157 1	2462 2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632			
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080			
06	5670 X	5021	-0-	-649	-0-	288 1	4730 2	Y	3	3 1	-0-
07	5859 X	5011	-0-	-848	-0-	335 1	4675 2	Y	1		1
08	5859 X	5011	-0-	-848	-0-	364 1	4647 2	Y	-0-		1
09	5490 X	4782	-0-	-708	-0-	347 1	4434 2	Y	1	1 1	1
10	5177 X	4901	-0-	-276	-0-	294 1	4605 2	Y	2	3 1	-0-
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	318 2	N	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	N	-0-	-0-	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 2	N	-0-	-0-	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	-0-	-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141			
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	186 1	2620 2	N	-0-	-0-	
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	174 1	2750 2	N	-0-	-0-	
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	167 1	2703 2	N	-0-	-0-	
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	169 1	2565 2	N	-0-	-0-	
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	155 1	2594 2	N	-0-	-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320			
06	2280 N	2105	-0-	-175	-0-	98 1	2007 2	N	-0-	-0-	
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	97 1	2123 2	N	-0-	-0-	
08	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	72 1	1989 2	N	-0-	-0-	
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	97 1	2129 2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	128 1	2228 2	N	-0-	-0-	
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362			
06	7440 X	6088	-0-	-1352	-0-	282 1	5806 2	N	-0-	-0-	
07	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	339 1	7430 2	N	-0-	-0-	
08	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	280 1	7782 2	N	-0-	-0-	
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	346 1	7577 2	N	-0-	-0-	
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	367 1	6375 2	N	-0-	-0-	
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT	-0-	



-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
FLORES, L.G.			WELL #:		9	RRCID ->	135085	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10887 - 10996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1890 X	1145	-0-	-745	-0-	66 1	1077 2	Y	2	2 1		-0-
07		1953 X	1744	-0-	-209	-0-	2 9	1627 2	Y	-0-			-0-
08		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	117 1	1905 2	Y	-0-			-0-
09		1950 X	1468	-0-	-482	-0-	149 1	1361 2	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	107 1	1589 2	Y	1	1 1		-0-
							102 1						
							1 9						
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
L.F.T.			WELL #:		2	RRCID ->	135298	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10887 - 11280	
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	N	-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	855 2	N	-0-			-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	24 1	671 2	N	-0-			-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	40 1	866 2	N	-0-			-0-
10		899 N	646	-0-	-253	-0-	35 1	611 2	N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GARZA, L. "B" 3			WELL #:		3	RRCID ->	135328	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10583 - 10603	
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
11		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		10 C	RRCID ->	135442	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.10570 - 10718	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE			WELL #:		21	RRCID ->	135990	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520 - 11128	
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	33 1	548 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	167	-0-	-267	-0-	11 1	156 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	251	-0-	-90	-0-	18 1	233 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	280	-0-	-80	-0-	20 1	260 2	Y	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EMMA			WELL #:		1	RRCID ->	137021	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10578 - 10784	
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	38 1	621 2	Y	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	38 1	536 2	Y	-0-			-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	204	-0-	-336	-0-	15 1	189 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	130	-0-	-459	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	N	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	N	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 2	N	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 2	N	-0-	-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	5 1	80 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	11 1	221 2	N	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 2	N	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 2	N	-0-	-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	8 1	170 2	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARZA, L. "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 137337		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 140561			COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAISY			WELL #:		3	RRCID -> 141052			COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318				
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 141730			COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 142476			COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES "B"			WELL #:		3	RRCID -> 144877			COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES "B"			WELL #:		4-C	RRCID -> 146044			COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	Y	-0-		-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	-0-		-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	-0-		-0-
10	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500													
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	258	1	3620	2	N	-0-		-0-
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	231	1	3649	2	N	-0-		-0-
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	248	1	4010	2	N	-0-		-0-
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	223	1	3377	2	N	-0-		-0-
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	235	1	3939	2	N	-0-		-0-
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447													
06	9060 X	8364	-0-	-696	-0-	555	1	7809	2	N	-0-		-0-
07	9362 X	8265	-0-	-1097	-0-	492	1	7773	2	N	-0-		-0-
08	9362 X	8752	-0-	-610	-0-	509	1	8243	2	N	-0-		-0-
09	9060 X	6733	-0-	-2327	-0-	417	1	6316	2	N	-0-		-0-
10	8742 X	4436	-0-	-4306	-0-	250	1	4186	2	N	-0-		-0-
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468													
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	229	1	3226	2	N	-0-		-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	188	1	2977	2	N	-0-		-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	182	1	2946	2	N	-0-		-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	183	1	2764	2	N	-0-		-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	198	1	3326	2	N	-0-		-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389													
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	N	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	156 1	2198 2	N	-0-	-0-	
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	88 1	1385 2	N	-0-	-0-	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	68 1	1096 2	N	-0-	-0-	
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	82 1	1239 2	N	-0-	-0-	
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61 1	1029 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444			
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37 1	514 2	N	-0-	-0-	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 1	464 2	N	-0-	-0-	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	468 2	N	-0-	-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30 1	454 2	N	-0-	-0-	
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	27 1	446 2	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212			
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	159 1	2233 2	N	-0-	-0-	
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	149 1	2353 2	N	-0-	-0-	
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	144 1	2330 2	N	-0-	-0-	
09	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	147 1	2229 2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	9887	-0-	6787	6787	556 1	9331 2	N	-0-	-0-	
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	4387			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005			
06	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	173 1	2844 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	305 1	4248 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	335 1	4272 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	303 1	3872 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	205 1	3210 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	4620 X	4291	-0-	-329	-0-	285 1	4006 2	N	-0-	-0-
07	4774 X	4464	-0-	-310	-0-	266 1	4198 2	N	-0-	-0-
08	4774 X	4675	-0-	-99	-0-	272 1	4403 2	N	-0-	-0-
09	4590 X	4530	-0-	-60	-0-	281 1	4249 2	N	-0-	-0-
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	264 1	4425 2	N	-0-	-0-
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346		
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	30 1	501 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	34 1	470 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	31 1	399 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	29 1	365 2	Y	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32 1	508 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121		
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	107 1	1502 2	Y	-0-	-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	118 1	1866 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	43 1	704 2	Y	-0-	-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	104 1	1571 2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	72 1	1203 2	Y	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 2	N	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814		
06	15150 X	9801	-0-	-5349	-0-	454 1	9347 2	N	-0-	-0-
07	15655 X	9275	-0-	-6380	-0-	405 1	8870 2	N	-0-	-0-
08	14756 X	9496	-0-	-5260	-0-	330 1	9166 2	N	-0-	-0-
09	12720 X	8895	-0-	-3825	-0-	389 1	8506 2	N	-0-	-0-
10	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	514 1	8923 2	N	-0-	-0-
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			N	NO RPT	-0-

-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 153873			COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HAYNES "D"			WELL #: 3		RRCID -> 156762			COMPL. DATE 07/08/1995			TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ASCHE			WELL #: 36		RRCID -> 165973			COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492			
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	2128	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
07	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	150	1	2092	2	Y	1		1
							1	9						
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	167	1	2130	2	Y	-0-		1
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	165	1	2110	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	143	1	2233	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 15		RRCID -> 166168			COMPL. DATE 00/07/1997			TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194			
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	38	1	782	2	N	-0-		-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-		-0-
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	29	1	821	2	N	-0-		-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-		-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	N	-0-		-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HAYNES "B"			WELL #: 8		RRCID -> 166776			COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
FLORES, L. G.			WELL #: 11		RRCID -> 167432			COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10375 - 11135				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	39 1	649 2	Y	-0-				-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	52 1	726 2	Y	-0-				-0-
08		775 N	652	-0-	-123	-0-	47 1	605 2	Y	-0-				-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	62 1	798 2	Y	-0-				-0-
10		775 N	633	-0-	-142	-0-	38 1	594 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10472 - 11060				
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	67 1	1094 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
07		1209 N	1082	-0-	-127	-0-	72 1	1010 2	Y	-0-				-0-
08		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	86 1	1103 2	Y	-0-				-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	95 1	1213 2	Y	-0-				-0-
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	79 1	1234 2	Y	-0-				-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10610 - 10768				
06		900 N	838	-0-	-62	-0-	39 1	799 2	N	-0-				-0-
07		899 N	864	-0-	-35	-0-	38 1	826 2	N	-0-				-0-
08		868 N	838	-0-	-30	-0-	29 1	809 2	N	-0-				-0-
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	73 1	1586 2	N	-0-				-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	94 1	1641 2	N	-0-				-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11559				
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	N	-0-				-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 2	N	-0-				-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	2 1	57 2	N	-0-				-0-
09		90 N	33	-0-	-57	-0-	1 1	32 2	N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	N	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10388 - 11076				
06		4950 X	4739	-0-	-211	-0-	272 1	4465 2	Y	2	3	1		-0-
							2 9							
07		5053 X	4868	-0-	-185	-0-	326 1	4542 2	Y	-0-				-0-
08		5022 X	4836	-0-	-186	-0-	352 1	4484 2	Y	-0-				-0-
09		4830 X	4825	-0-	-5	-0-	350 1	4475 2	Y	-0-				-0-
10		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	300 1	4698 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10528 - 11225				
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	403 2	N	-0-				-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	39 1	615 2	N	-0-				-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	25 1	404 2	N	-0-				-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	35 1	526 2	N	-0-				-0-
10		651 N	500	-0-	-151	-0-	28 1	472 2	N	-0-				-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT				-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158		PERF.10324 - 10470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4410 X	1925	-0-	-2485	-0-	110 1	1812 2	Y	3	3 1		1
07	4433 X	3390	-0-	-1043	-0-	227 1	3162 2	Y	1			2
08	4433 X	2622	-0-	-1811	-0-	191 1	2431 2	Y	-0-			2
09	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	236 1	3017 2	Y	1	1 1		2
10	3379 X	1863	-0-	-1516	-0-	112 1	1749 2	Y	2	3 1		1
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10910 - 11164		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10454 - 11188		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10466 - 10484		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10614 - 10669		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	Y	1			1
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	8 1	103 2	Y	-0-			1
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	Y	1	2 1		-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10475 - 10502		
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	5 1	85 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	72	-0-	-176	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000	
06	660 N	520	-0-	-140	-0-	30 1	490 2	Y	-0-
07	713 N	499	-0-	-214	-0-	33 1	466 2	Y	-0-
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	51 1	656 2	Y	-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	76 1	973 2	Y	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38 1	590 2	Y	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT
-----									
GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870	
06	3300 X	2841	-0-	-459	-0-	163 1	2677 2	Y	1
						1 9			1 1
07	3255 X	2635	-0-	-620	-0-	176 1	2459 2	Y	-0-
08	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	163 1	2082 2	Y	-0-
09	2850 X	2554	-0-	-296	-0-	185 1	2369 2	Y	-0-
10	2945 X	2626	-0-	-319	-0-	158 1	2467 2	Y	1
						1 9			1 1
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT
-----									
J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 2	N	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	N	-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
-----									
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137	
06	2280 N	1452	-0-	-828	-0-	83 1	1368 2	Y	1
						1 9			
07	2418 N	2005	-0-	-413	-0-	134 1	1871 2	Y	-0-
08	2108 N	1501	-0-	-607	-0-	109 1	1392 2	Y	-0-
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	190 1	2424 2	Y	-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	151 1	2367 2	Y	1 1
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	618	-0-	-132	-0-	35	1	583	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	44	1	563	2	Y	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687				
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	414	1	6798	2	Y	3	3 1
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	443	1	6186	2	Y	1	1
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	409	1	5213	2	Y	-0-	1
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	422	1	5392	2	Y	1	1 1
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	339	1	5305	2	Y	2	3 1
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030				
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	2	41	9	Y	37	37
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	37
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	37
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	37
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386				
06	3450 X	1896	-0-	-1554	-0-	88	1	1808	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	1458	-0-	-1704	-0-	64	1	1394	2	N	-0-	-0-
08	3038 X	1227	-0-	-1811	-0-	43	1	1184	2	N	-0-	-0-
09	2640 X	965	-0-	-1675	-0-	42	1	923	2	N	-0-	-0-
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	153	1	2667	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1 1372	2 Y	-0-		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1 1006	2 Y	-0-		-0-
08	1147 N	525	-0-	-622	-0-	38	1 487	2 Y	-0-		-0-
09	1110 N	359	-0-	-751	-0-	26	1 333	2 Y	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1 186	2 Y	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010			
06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	42	1 856	2 N	-0-		-0-
07	1209 N	758	-0-	-451	-0-	33	1 725	2 N	-0-		-0-
08	1209 N	548	-0-	-661	-0-	19	1 529	2 N	-0-		-0-
09	900 N	414	-0-	-486	-0-	18	1 396	2 N	-0-		-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1 1231	2 N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259			
06	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	66	1 1358	2 N	-0-		-0-
07	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	47	1 1021	2 N	-0-		-0-
08	1643 N	995	-0-	-648	-0-	35	1 960	2 N	-0-		-0-
09	1410 N	724	-0-	-686	-0-	32	1 692	2 N	-0-		-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1 1656	2 N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078			
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	386	1 5424	2 N	-0-		-0-
07	5921 X	5711	-0-	-210	-0-	340	1 5371	2 N	-0-		-0-
08	5921 X	5578	-0-	-343	-0-	324	1 5254	2 N	-0-		-0-
09	5820 X	5600	-0-	-220	-0-	347	1 5253	2 N	-0-		-0-
10	6014 X	5823	-0-	-191	-0-	328	1 5495	2 N	-0-		-0-
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600			
06	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	67	1 1374	2 N	-0-		-0-
07	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	50	1 1097	2 N	-0-		-0-
08	1612 N	885	-0-	-727	-0-	31	1 854	2 N	-0-		-0-
09	1440 N	611	-0-	-829	-0-	27	1 584	2 N	-0-		-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1 1504	2 N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872			
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1 489	2 N	-0-		-0-
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	53	1 733	2 N	-0-		-0-
08	775 N	505	-0-	-270	-0-	37	1 468	2 N	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1 726	2 N	-0-		-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	45	1 707	2 N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62 1	1276 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	81 1	1788 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	48 1	1322 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	65 1	1426 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	55 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444			
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	94 1	1538 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84 1	1173 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	75 1	958 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	85 1	1088 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	75 1	1168 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745			
06	2370 N	2311	-0-	-59	-0-	133 1	2178 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	158 1	2198 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	171 1	2185 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2310 N	2285	-0-	-25	-0-	166 1	2119 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	146 1	2282 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5820 X	5598	-0-	-222	-0-	321 1	5275 2	Y	2	3 1	4
07	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	426 1	5945 2	Y	-0-		4
08	6014 X	5850	-0-	-164	-0-	425 1	5425 2	Y	-0-		4
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	444 1	5674 2	Y	-0-	1 1	3
10	6386 X	6161	-0-	-225	-0-	370 1	5790 2	Y	1	3 1	1
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265			
06	3570 X	3162	-0-	-408	-0-	181 1	2979 2	Y	2	2 1	-0-
07	3689 X	3071	-0-	-618	-0-	205 1	2866 2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	2602	-0-	-994	-0-	189 1	2413 2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	2932	-0-	-458	-0-	213 1	2719 2	Y	-0-		-0-
10	3410 X	2926	-0-	-484	-0-	176 1	2749 2	Y	1	1 1	-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788			
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	71 1	1169 2	Y	1	1 1	-0-
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	81 1	1127 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	89 1	1133 2	Y	-0-		-0-
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	93 1	1191 2	Y	-0-		-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	80 1	1251 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120			
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	89 1	1460 2	Y	-0-		-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	90 1	1251 2	Y	-0-		-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	105 1	1338 2	Y	-0-		-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89 1	1136 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	73 1	1144 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954			
06	1800 N	1520	-0-	-280	-0-	87 1	1432 2	Y	1	1 1	-0-
07	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	112 1	1564 2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	125 1	1591 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	101 1	1296 2	Y	-0-		-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	122 1	1910 2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104			
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	23 1	372 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	26 1	367 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	28 1	357 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	28 1	358 2	Y	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36 1	560 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 190680			COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10031 - 11811	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		4320 X	3700	-0-	-620	-0-		212 1	3488 2	N	-0-			14
07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		286 1	3986 2	N	-0-			14
08		4588 X	4059	-0-	-529	-0-		295 1	3764 2	N	-0-			14
09		4440 X	3979	-0-	-461	-0-		289 1	3690 2	N	-0-			14
10		4588 X	4578	-0-	-10	-0-		275 1	4303 2	N	-0-			14
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT			14
-----														
MUNOZ			WELL #:		4	RRCID -> 190813			COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10510 - 13442	
06		3120 X	1862	-0-	-1258	-0-		107 1	1754 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
07		3162 X	1852	-0-	-1310	-0-		124 1	1728 2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2339	-0-	-823	-0-		170 1	2169 2	Y	-0-			-0-
09		2610 X	2428	-0-	-182	-0-		176 1	2252 2	Y	-0-			-0-
10		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		180 1	2814 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE			WELL #:		65	RRCID -> 190875			COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10912 - 12641	
06		6540 X	4549	-0-	-1991	-0-		261 1	4285 2	Y	3	3 1		-0-
								3 9						
07		6758 X	4387	-0-	-2371	-0-		293 1	4093 2	Y	1			1
								1 9						
08		6758 X	4165	-0-	-2593	-0-		303 1	3862 2	Y	-0-			1
09		3344 X	3153	-0-	-191	-0-		229 1	2923 2	Y	1	1 1		1
								1 9						
10		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-		141 1	2209 2	Y	2	3 1		-0-
								2 9						
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.			WELL #:		34	RRCID -> 191279			COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275		PERF.10432 - 11005	
06		3000 N	10281	-0-	7281	7281		590 1	9691 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	6952	-0-	3852	11133		465 1	6487 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	4722	-0-	1622	12755		343 1	4379 2	Y	-0-			-0-
09		17120 X	4365	-0-	-12755	-0-		317 1	4048 2	Y	-0-			-0-
10		10633 X	5371	-0-	-5262	-0-		323 1	5048 2	Y	-0-			-0-
11		10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.			WELL #:		37	RRCID -> 191644			COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10760 - 13400	
06		2580 N	1435	-0-	-1145	-0-		82 1	1352 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
07		1891 N	1450	-0-	-441	-0-		97 1	1353 2	Y	-0-			-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		115 1	1471 2	Y	-0-			-0-
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		117 1	1499 2	Y	-0-			-0-
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		135 1	2104 2	Y	-0-			-0-
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.			WELL #: 38		RRCID -> 191679			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1350 N	1230	-0-	-120	-0-	70 1	1159 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	116 1	1620 2	Y	-0-		-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	113 1	1446 2	Y	-0-		-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	112 1	1429 2	Y	-0-		-0-
10		1736 N	1426	-0-	-310	-0-	86 1	1340 2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA			WELL #: 5		RRCID -> 192864			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264	
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	93 1	1521 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	87 1	1219 2	Y	-0-		-0-
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	88 1	1125 2	Y	-0-		-0-
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	127 1	1628 2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	73 1	1149 2	Y	-0-		-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.			WELL #: 39		RRCID -> 193096			COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448	
06		990 N	971	-0-	-19	-0-	56 1	914 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	68 1	943 2	Y	-0-		-0-
08		1612 N	1165	-0-	-447	-0-	85 1	1080 2	Y	-0-		-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	83 1	1058 2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	782	-0-	-241	-0-	47 1	735 2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 18		RRCID -> 193244			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403	
06		11820 X	10890	-0-	-930	-0-	505 1	10385 2	N	-0-		-0-
07		12152 X	11198	-0-	-954	-0-	488 1	10710 2	N	-0-		-0-
08		11966 X	10963	-0-	-1003	-0-	381 1	10582 2	N	-0-		-0-
09		11100 X	10510	-0-	-590	-0-	459 1	10051 2	N	-0-		-0-
10		11253 X	10661	-0-	-592	-0-	580 1	10081 2	N	-0-		-0-
11		10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.			WELL #: 17R		RRCID -> 193269			COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902	
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	29 1	399 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 193724			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604	
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	50 1	700 2	N	-0-		-0-
07		744 N	692	-0-	-52	-0-	41 1	651 2	N	-0-		-0-
08		713 N	682	-0-	-31	-0-	40 1	642 2	N	-0-		-0-
09		750 N	642	-0-	-108	-0-	40 1	602 2	N	-0-		-0-
10		682 N	626	-0-	-56	-0-	35 1	591 2	N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-



-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
GARZA D GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 193736			COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06	4710 X	4214	-0-	-496	-0-	242 1	3970 2	Y	2		3 1	-0-	
07	4867 X	4755	-0-	-112	-0-	318 1	4437 2	Y	-0-			-0-	
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	348 1	4435 2	Y	-0-			-0-	
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	364 1	4656 2	Y	-0-			-0-	
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	295 1	4622 2	Y	1		1 1	-0-	
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
ASCHE			WELL #: 67		RRCID -> 193838			COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652		
06	690 N	580	-0-	-110	-0-	33 1	547 2	Y	-0-			-0-	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52 1	729 2	Y	-0-			-0-	
08	992 N	634	-0-	-358	-0-	46 1	588 2	Y	-0-			-0-	
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	63 1	803 2	Y	-0-			-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38 1	597 2	Y	-0-			-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 19		RRCID -> 193849			COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008		
06	7770 X	5739	-0-	-2031	-0-	266 1	5473 2	N	-0-			-0-	
07	8587 X	5007	-0-	-3580	-0-	218 1	4789 2	N	-0-			-0-	
08	8587 X	5679	-0-	-2908	-0-	197 1	5482 2	N	-0-			-0-	
09	8310 X	8250	-0-	-60	-0-	361 1	7889 2	N	-0-			-0-	
10	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	286 1	4975 2	N	-0-			-0-	
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 20		RRCID -> 194012			COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380		
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	20 1	420 2	N	-0-			-0-	
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	20 1	431 2	N	-0-			-0-	
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	16 1	436 2	N	-0-			-0-	
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	19 1	409 2	N	-0-			-0-	
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	24 1	412 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 194298			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854		
06	6360 X	4596	-0-	-1764	-0-	305 1	4291 2	N	-0-			-0-	
07	6572 X	4413	-0-	-2159	-0-	263 1	4150 2	N	-0-			-0-	
08	6572 X	6498	-0-	-74	-0-	378 1	6120 2	N	-0-			-0-	
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	360 1	5454 2	N	-0-			-0-	
10	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	329 1	5517 2	N	-0-			-0-	
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ASCHE			WELL #: 66		RRCID -> 194490			COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791		
06	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	249 1	4087 2	Y	2		2 1	-0-	
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	324 1	4526 2	Y	-0-			-0-	
08	4650 X	3011	-0-	-1639	-0-	219 1	2792 2	Y	-0-			-0-	
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	355 1	4538 2	Y	-0-			-0-	
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	282 1	4416 2	Y	1		1 1	-0-	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-	

-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE	
												BALANCE	
-----													
06		720 N	696	-0-	-24	-0-			40	1	656	2	-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-			48	1	670	2	-0-
08		744 N	680	-0-	-64	-0-			49	1	631	2	-0-
09		690 N	683	-0-	-7	-0-			50	1	633	2	-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-			43	1	674	2	-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-							-0-
-----													
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366													
06		150 N	124	-0-	-26	-0-			7	1	117	2	-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-			9	1	128	2	-0-
08		186 N	138	-0-	-48	-0-			10	1	128	2	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-			13	1	161	2	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-			12	1	188	2	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830													
06		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-			161	1	3304	2	-0-
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-			165	1	3616	2	-0-
08		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-			151	1	4202	2	-0-
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-			162	1	3545	2	-0-
10		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-			252	1	4384	2	-0-
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-							-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474													
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-			10	1	208	2	-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-			7	1	158	2	-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-			5	1	141	2	-0-
09		180 N	117	-0-	-63	-0-			5	1	112	2	-0-
10		155 N	47	-0-	-108	-0-			3	1	44	2	-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							-0-
-----													
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350													
06		60 N	54	-0-	-6	-0-			3	1	51	2	-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-			5	1	69	2	-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-			6	1	72	2	-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-			5	1	70	2	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-			6	1	99	2	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							-0-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775													
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-			22	1	303	2	-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-			22	1	340	2	-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-			21	1	334	2	-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-			24	1	367	2	-0-
10		372 N	326	-0-	-46	-0-			18	1	308	2	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-							-0-
-----													
BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441													
06		1680 N	965	-0-	-715	-0-			64	1	901	2	-0-
07		1302 N	828	-0-	-474	-0-			49	1	779	2	-0-
08		1023 N	909	-0-	-114	-0-			53	1	856	2	-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			64	1	962	2	-0-
10		837 N	835	-0-	-2	-0-			47	1	788	2	-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	32 1	452 2	N	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	N	-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	49 1	798 2	N	-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	62 1	941 2	N	-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58 1	979 2	N	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT
-----									
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788	
06	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	160 1	2630 2	Y	1 1 1
07	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	199 1	2781 2	Y	-0-
08	3286 X	3053	-0-	-233	-0-	222 1	2831 2	Y	-0-
09	3180 X	2886	-0-	-294	-0-	209 1	2677 2	Y	-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	193 1	3022 2	Y	1 1 1
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT
-----									
ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290	
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	9 1	142 2	Y	-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	11 1	158 2	Y	-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510 2	Y	-0-
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	32 1	409 2	Y	-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	31 1	491 2	Y	-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT
-----									
MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390	
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	80 1	1318 2	Y	-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	124 1	1729 2	Y	1
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	83 1	1058 2	Y	-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	107 1	1370 2	Y	1 2 1
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	76 1	1196 2	Y	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT
-----									
MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854	
06	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	150 1	2113 2	N	-0-
07	3100 X	1853	-0-	-1247	-0-	110 1	1743 2	N	-0-
08	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	111 1	1797 2	N	-0-
09	2850 X	1524	-0-	-1326	-0-	94 1	1430 2	N	-0-
10	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	97 1	1627 2	N	-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	34	1	472	2	N	-0-	-0-
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	29	1	451	2	N	-0-	-0-
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	26	1	423	2	N	-0-	-0-
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	26	1	397	2	N	-0-	-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
06	2520 N	2145	-0-	-375	-0-	123	1	2021	2	Y	1	1
07	2418 N	2219	-0-	-199	-0-	148	1	2071	2	Y	-0-	1
08	2511 N	1710	-0-	-801	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-	1
09	1728 X	1630	-0-	-98	-0-	118	1	1512	2	Y	-0-	1 1
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	149	1	2336	2	Y	-0-	-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-	-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	13	1	160	2	N	-0-	-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	535	-0-	-365	-0-	39	1	496	2	Y	-0-	-0-
10	930 N	622	-0-	-308	-0-	37	1	585	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283				
06	3000 N	3819	-0-	819	2430	219	1	3599	2	Y	1	1 1
07	6431 X	4001	-0-	-2430	-0-	268	1	3733	2	Y	-0-	-0-
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	285	1	3632	2	Y	-0-	-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	212	1	2716	2	Y	-0-	-0-
10	3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	163	1	2543	2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37 1	521 2	N	-0-		-0-
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	27 1	429 2	N	-0-		-0-
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	30 1	483 2	N	-0-		-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	33 1	501 2	N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30 1	506 2	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	58 1	817 2	N	-0-		-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	58 1	913 2	N	-0-		-0-
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	45 1	726 2	N	-0-		-0-
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	50 1	753 2	N	-0-		-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59 1	993 2	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

06	9090 X	8009	-0-	-1081	-0-	532 1	7477 2	N	-0-		-0-
07	9393 X	8745	-0-	-648	-0-	520 1	8225 2	N	-0-		-0-
08	9393 X	8724	-0-	-669	-0-	507 1	8217 2	N	-0-		-0-
09	8880 X	8143	-0-	-737	-0-	505 1	7638 2	N	-0-		-0-
10	8742 X	8526	-0-	-216	-0-	480 1	8046 2	N	-0-		-0-
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

06	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	66 1	1088 2	Y	1	1 1	-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99 1	1381 2	Y	-0-		-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	103 1	1312 2	Y	-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	88 1	1125 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	73 1	1141 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

06	330 N	301	-0-	-29	-0-	17 1	284 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	17 1	242 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	18 1	224 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	17 1	216 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	14 1	216 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58 1	951 2	Y	-0-		-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87 1	1211 2	Y	-0-		-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	105 1	1333 2	Y	-0-		-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	95 1	1210 2	Y	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	93 1	1462 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06		3000 N	4510	-0-	1510	2210	259 1	4250 2	Y	1	1 1	-0-
07		3100 N	3399	-0-	299	2509	227 1	3172 2	Y	-0-		-0-
08		4381 X	1872	-0-	-2509	-0-	136 1	1736 2	Y	-0-		-0-
09		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	120 1	1537 2	Y	-0-		-0-
10		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	100 1	1559 2	Y	-0-		-0-
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	41 1	670 2	Y	-0-		-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	58 1	810 2	Y	-0-		-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	112 1	1431 2	Y	-0-		-0-
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	81 1	1031 2	Y	-0-		-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	58 1	906 2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	121	-0-	-65	-0-	8 1	112 2	Y	1		1
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	11 1	145 2	Y	-0-		1
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	10 1	128 2	Y	1	2 1	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	12 1	188 2	Y	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
06		1470 N	1341	-0-	-129	-0-	77 1	1263 2	Y	1	1 1	-0-
07		1457 N	1372	-0-	-85	-0-	92 1	1280 2	Y	-0-		-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	134 1	1714 2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1237	-0-	-113	-0-	90 1	1147 2	Y	-0-		-0-
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	102 1	1591 2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
06		3000 N	8997	-0-	5997	5997	516 1	8481 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	7379	-0-	4279	10276	494 1	6885 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	4259	-0-	1159	11435	310 1	3949 2	Y	-0-		-0-
09		16112 X	4677	-0-	-11435	-0-	339 1	4338 2	Y	-0-		-0-
10		9300 X	4151	-0-	-5149	-0-	249 1	3902 2	Y	-0-		-0-
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 2	Y	-0-		-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	35 1	489 2	Y	-0-		-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	38 1	481 2	Y	-0-		-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	488	-0-	-39	-0-	29 1	459 2	Y	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	Y	-0-		-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-		-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

06		1380 N	1272	-0-	-108	-0-	59 1	1213 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	56 1	1221 2	N	-0-		-0-
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	62 1	1716 2	N	-0-		-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	58 1	1278 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	67 1	1168 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

06		810 N	785	-0-	-25	-0-	45 1	740 2	Y	-0-		-0-
07		775 N	760	-0-	-15	-0-	51 1	709 2	Y	-0-		-0-
08		837 N	768	-0-	-69	-0-	56 1	712 2	Y	-0-		-0-
09		780 N	726	-0-	-54	-0-	53 1	673 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	45 1	706 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84 1	1382 2	Y	1	1 1	-0-
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	107 1	1487 2	Y	-0-		-0-
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	121 1	1539 2	Y	-0-		-0-
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	111 1	1420 2	Y	-0-		-0-
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83 1	1291 2	Y	-0-		-0-
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

06		360 N	269	-0-	-91	-0-	15 1	254 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	316	-0-	-56	-0-	21 1	295 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	20 1	259 2	Y	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	Y	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

06		2400 N	2170	-0-	-230	-0-	101 1	2069 2	N	-0-		-0-
07		2511 N	2315	-0-	-196	-0-	101 1	2214 2	N	-0-		-0-
08		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	86 1	2399 2	N	-0-		-0-
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	101 1	2212 2	N	-0-		-0-
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	128 1	2233 2	N	-0-		-0-
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	18 1	295 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	24 1	311 2	Y	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	18 1	289 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603		
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	18 1	288 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	254	-0-	-87	-0-	17 1	237 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	21 1	270 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	141	-0-	-159	-0-	10 1	131 2	Y	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390		
06	4140 X	3382	-0-	-758	-0-	194 1	3186 2	Y	2	2 1
						2 9				
07	4278 X	2834	-0-	-1444	-0-	190 1	2644 2	Y	-0-	-0-
08	4278 X	2905	-0-	-1373	-0-	211 1	2694 2	Y	-0-	-0-
09	2808 X	2744	-0-	-64	-0-	199 1	2545 2	Y	-0-	-0-
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	167 1	2618 2	Y	1	1 1
						1 9				
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054		
06	990 N	823	-0-	-167	-0-	47 1	775 2	Y	1	1 1
						1 9				
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65 1	911 2	Y	-0-	-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	59 1	755 2	Y	-0-	-0-
09	810 N	754	-0-	-56	-0-	55 1	699 2	Y	-0-	-0-
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	45 1	704 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119		
06	2490 X	1445	-0-	-1045	-0-	83 1	1361 2	Y	1	1 1
						1 9				
07	2542 X	1310	-0-	-1232	-0-	88 1	1222 2	Y	-0-	-0-
08	2542 X	1383	-0-	-1159	-0-	101 1	1282 2	Y	-0-	-0-
09	1800 X	1542	-0-	-258	-0-	112 1	1430 2	Y	-0-	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	89 1	1394 2	Y	1	1 1
						1 9				
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	313 1	5152 2	Y	2	3 1	3
07	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	399 1	5571 2	Y	-0-		3
08	5580 X	5574	-0-	-6	-0-	405 1	5169 2	Y	-0-		3
09	5400 X	5321	-0-	-79	-0-	386 1	4935 2	Y	-0-	1 1	2
10	5890 X	5198	-0-	-692	-0-	312 1	4885 2	Y	1	3 1	-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762			
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	66 1	1092 2	Y	1	1 1	-0-
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	79 1	1103 2	Y	-0-		-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	96 1	1221 2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	76 1	973 2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	69 1	1077 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900			
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	82 1	1350 2	Y	1	1 1	-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	120 1	1681 2	Y	-0-		-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	147 1	1871 2	Y	-0-		-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	155 1	1975 2	Y	-0-		-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	120 1	1870 2	Y	-0-		-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10980 - 11216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		Y	-0-		-0-
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-		-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-		-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-		-0-
10		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297 2		Y	-0-		-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.	10608 - 13440
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	10 1	142 2	Y	-0-		-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	Y	-0-		-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	Y	-0-		-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11339 - 11392
06		5700 X	4134	-0-	-1566	-0-	237 1	3895 2	Y	2	2 1	-0-
07		5704 X	3405	-0-	-2299	-0-	228 1	3177 2	Y	-0-		-0-
08		4867 X	1141	-0-	-3726	-0-	83 1	1058 2	Y	-0-		-0-
09		4710 X	2057	-0-	-2653	-0-	149 1	1908 2	Y	-0-		-0-
10		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	227 1	3546 2	Y	1	1 1	-0-
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
LFT		WELL #:		1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.	10454 - 10510
06		1350 N	1023	-0-	-327	-0-	281 1	742 2	N	-0-		-0-
07		1674 N	820	-0-	-854	-0-	820 2		N	-0-		-0-
08		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	955	-0-	-65	-0-	955 2		N	-0-		-0-
10		806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2		N	-0-		-0-
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218029	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11334 - 11358
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	-0-		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAS PALOMAS		WELL #:		4	RRCID ->	218403	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	10770 - 10887
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	130	1	345	2	N	-0-
07	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT
-----											
IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	21	1	330	2	Y	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT
-----											
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	95	1	1330	2	Y	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	853	2	Y	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1136	2	Y	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT
-----											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	34	1	552	2	Y	-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	42	1	592	2	Y	-0-
08	713 N	535	-0-	-178	-0-	39	1	496	2	Y	-0-
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	42	1	536	2	Y	-0-
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	30	1	476	2	Y	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT
-----											
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592			
06	2130 X	389	-0-	-1741	-0-	22	1	366	2	Y	1
						1	9				
07	2201 X	206	-0-	-1995	-0-	14	1	192	2	Y	-0-
08	1736 X	493	-0-	-1243	-0-	36	1	457	2	Y	-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	123	1	1578	2	Y	-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	Y	1
						1	9				1
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1694	2	Y	1
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1683	2	Y	-0-
08	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	156	1	1988	2	Y	-0-
09	1800 N	924	-0-	-876	-0-	67	1	857	2	Y	-0-
10	1798 N	680	-0-	-1118	-0-	41	1	639	2	Y	-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT
-----											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367		
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	21	1	330	2	Y	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT
-----											
MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914		
06	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	200	1	3280	2	Y	2
07	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	238	1	3315	2	Y	-0-
08	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	254	1	3243	2	Y	-0-
09	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	248	1	3169	2	Y	-0-
10	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	209	1	3264	2	Y	1
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT
-----											
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530		
06	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	79	1	1298	2	Y	1
07	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	77	1	1075	2	Y	-0-
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	100	1	1273	2	Y	-0-
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	97	1	1234	2	Y	-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	Y	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT
-----											
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065		
06	1770 N	1180	-0-	-590	-0-	68	1	1111	2	Y	1
07	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-
08	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	83	1	1057	2	Y	-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	2	Y	-0-
10	1178 N	604	-0-	-574	-0-	36	1	568	2	Y	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT
-----											
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222		
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1932	2	Y	-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	165	1	2300	2	Y	-0-
08	3100 N	3168	-0-	68	68	230	1	2938	2	Y	-0-
09	2779 N	2711	-0-	-68	-0-	197	1	2514	2	Y	-0-
10	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	144	1	2249	2	Y	-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	305	1	808	2	N	-0-
07	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-
08	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-
09	1110 N	601	-0-	-509	-0-	601	2			N	-0-
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT
-----											
VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT
-----											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	Y	-0-
07	248 N	115	-0-	-133	-0-	8	1	107	2	Y	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	2	Y	-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	14	1	174	2	Y	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	98	1	260	2	N	-0-
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT
-----											
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	-0-
07	1240 N	942	-0-	-298	-0-	63	1	879	2	Y	-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	149	1	1902	2	Y	-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	1504	2	Y	-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT
-----											
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3780 X	3638	-0-	-142	-0-	209	1	3427	2	Y	2
07	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	244	1	3397	2	Y	-0-
08	3751 X	2926	-0-	-825	-0-	213	1	2713	2	Y	-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	236	1	3020	2	Y	-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	212	1	3321	2	Y	1
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	1	9			Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4170 X	3056	-0-	-1114	-0-	175 1	2879 2	Y	2	3 1	2
07	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	247 1	3439 2	Y	1		3
08	4061 X	3242	-0-	-819	-0-	236 1	3006 2	Y	-0-		3
09	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	256 1	3271 2	Y	1	1 1	3
10	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	207 1	3236 2	Y	1	3 1	1
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238			
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	40 1	560 2	N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34 1	530 2	N	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	524 2	N	-0-		-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35 1	531 2	N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	185 1	489 2	N	-0-		-0-
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-		-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113			
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	74 1	1224 2	Y	1	1 1	-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92 1	1280 2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	96 1	1219 2	Y	-0-		-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	108 1	1386 2	Y	-0-		-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	90 1	1414 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	55 1	897 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3527	-0-	427	427	236 1	3291 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2823	-0-	-277	150	205 1	2618 2	Y	-0-		-0-
09	2495 N	2345	-0-	-150	-0-	170 1	2175 2	Y	-0-		-0-
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	131 1	2057 2	Y	-0-		-0-
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636			
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	8 1	172 2	N	-0-		-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	2 1	70 2	N	-0-		-0-
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	3 1	76 2	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		4590 X	4285	-0-	-305	-0-	285 1	4000 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	4235	-0-	-508	-0-	252 1	3983 2	N	-0-		-0-
08		4650 X	3966	-0-	-684	-0-	231 1	3735 2	N	-0-		-0-
09		4440 X	3799	-0-	-641	-0-	235 1	3564 2	N	-0-		-0-
10		4247 X	4241	-0-	-6	-0-	239 1	4002 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148												
06		1680 N	732	-0-	-948	-0-	49 1	683 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	578	-0-	-631	-0-	34 1	544 2	N	-0-		-0-
08		992 N	687	-0-	-305	-0-	40 1	647 2	N	-0-		-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	60 1	905 2	N	-0-		-0-
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	52 1	878 2	N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348												
06		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	318 1	4478 2	N	-0-		14
07		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	248 1	3921 2	N	-0-		14
08		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	285 1	4620 2	N	-0-		14
09		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	300 1	4538 2	N	-0-		14
10		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	310 1	5195 2	N	-0-		14
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		14
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764												
06		1620 N	1537	-0-	-83	-0-	102 1	1435 2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	95 1	1502 2	N	-0-		-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	93 1	1507 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	91 1	1379 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	87 1	1460 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442												
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	14 1	198 2	N	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	N	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	N	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	24 1	360 2	N	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 2	N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		870 N	789	-0-	-81	-0-	52 1	737 2	N	-0-				-0-
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	46 1	733 2	N	-0-				-0-
08		1054 N	758	-0-	-296	-0-	44 1	714 2	N	-0-				-0-
09		780 N	737	-0-	-43	-0-	46 1	691 2	N	-0-				-0-
10		775 N	623	-0-	-152	-0-	35 1	588 2	N	-0-				-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070														
06		2910 X	1960	-0-	-950	-0-	130 1	1830 2	N	-0-				-0-
07		2542 X	1983	-0-	-559	-0-	118 1	1865 2	N	-0-				-0-
08		2294 X	1902	-0-	-392	-0-	111 1	1791 2	N	-0-				-0-
09		2040 X	1836	-0-	-204	-0-	114 1	1722 2	N	-0-				-0-
10		1984 N	1912	-0-	-72	-0-	108 1	1804 2	N	-0-				-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914														
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	83 1	1167 2	N	-0-				-0-
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	72 1	1141 2	N	-0-				-0-
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73 1	1182 2	N	-0-				-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	74 1	1119 2	N	-0-				-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	67 1	1123 2	N	-0-				-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208														
06		2940 X	2859	-0-	-81	-0-	190 1	2669 2	N	-0-				-0-
07		3038 X	3027	-0-	-11	-0-	180 1	2847 2	N	-0-				-0-
08		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	194 1	3141 2	N	-0-				-0-
09		2940 X	2053	-0-	-887	-0-	127 1	1926 2	N	-0-				-0-
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	184 1	3086 2	N	-0-				-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986														
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56 1	1143 2	N	-0-				-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	57 1	1248 2	N	-0-				-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	37 1	1018 2	N	-0-				-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	41 1	904 2	N	-0-				-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 2	N	-0-				-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841														
06		540 N	466	-0-	-74	-0-	31 1	435 2	N	-0-				-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	83 1	1317 2	N	-0-				-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	51 1	819 2	N	-0-				-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	39 1	589 2	N	-0-				-0-
10		1395 N	594	-0-	-801	-0-	33 1	561 2	N	-0-				-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT				-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	868	-0-	-32	-0-			50	1	818	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-			57	1	790	2	Y	-0-			-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-			93	1	1191	2	Y	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			75	1	953	2	Y	-0-			-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			81	1	1274	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677								
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-			7	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-			13	1	186	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	95	-0-	-122	-0-			7	1	88	2	Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-			11	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-			10	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658								
06	10 N	5	-0-	-5	-0-			5	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310								
06	1230 N	1219	-0-	-11	-0-			70	1	1148	2	Y	1	1	1	-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			83	1	1160	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-			89	1	1134	2	Y	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			90	1	1156	2	Y	-0-			-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			76	1	1194	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279								
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-			158	1	2225	2	N	-0-			-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-			148	1	2343	2	N	-0-			-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			122	1	1981	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2040	-0-	-330	-0-			126	1	1914	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2069	-0-	-411	-0-			116	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	-0-			5	1	109	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1217	-0-	1217	-0-			42	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	656	-0-	656	-0-			29	1	627	2	N	-0-			-0-
10	5589 X	3602	-0-	-1987	-0-			196	1	3406	2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2040 X	1003	-0-	-1037	-0-	57 1	945 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		2108 X	767	-0-	-1341	-0-	51 1	716 2	Y	-0-		-0-
08		1736 X	699	-0-	-1037	-0-	51 1	648 2	Y	-0-		-0-
09		1680 X	579	-0-	-1101	-0-	42 1	537 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	666	-0-	-109	-0-	40 1	626 2	Y	-0-		-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076			
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	50 1	817 2	Y	-0-		-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	51 1	716 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	4109	-0-	1009	1009	299 1	3810 2	Y	-0-		-0-
09		2787 N	1778	-0-	-1009	-0-	129 1	1648 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	130 1	2036 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	805	-0-	805	805	35 1	770 2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	659	-0-	659	1464	23 1	636 2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1464			N	-0-		-0-
10		1465 X	1	-0-	-1464	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941			
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	44 1	615 2	N	-0-		-0-
07		651 N	645	-0-	-6	-0-	38 1	607 2	N	-0-		-0-
08		682 N	640	-0-	-42	-0-	37 1	603 2	N	-0-		-0-
09		660 N	624	-0-	-36	-0-	39 1	585 2	N	-0-		-0-
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	36 1	596 2	N	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782			
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	59 1	969 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	75 1	1051 2	Y	-0-		-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	110 1	1405 2	Y	-0-		-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	84 1	1077 2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	759	-0-	-357	-0-	46 1	713 2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285			
06		840 N	461	-0-	-379	-0-	31 1	430 2	N	-0-		-0-
07		868 N	487	-0-	-381	-0-	29 1	458 2	N	-0-		-0-
08		558 N	515	-0-	-43	-0-	30 1	485 2	N	-0-		-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	33 1	504 2	N	-0-		-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	32 1	540 2	N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	731	2	Y	-0-		-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	Y	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1119	2	Y	-0-		-0-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852  
 -----

06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2506	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	N	-0-		-0-
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	179	1	2280	2	N	-0-		-0-
09	2670 N	2478	-0-	-192	-0-	180	1	2298	2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2386	-0-	-249	-0-	143	1	2243	2	N	-0-		-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012  
 -----

06	9990 X	9641	-0-	-349	-0-	553	1	9084	2	N	4	5 1	4
						4	9						
07	10323 X	9842	-0-	-481	-0-	658	1	9183	2	N	1		5
						1	9						
08	10323 X	9686	-0-	-637	-0-	704	1	8982	2	N	-0-		5
09	9960 X	9492	-0-	-468	-0-	689	1	8802	2	N	1	1 1	5
						1	9						
10	10199 X	10091	-0-	-108	-0-	606	1	9483	2	N	2	4 1	3
						2	9						
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT		3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	35 1	574 2	N	1 1	-0-
07	651 N	461	-0-	-190	-0-	1 9				-0-
08	527 N	345	-0-	-182	-0-	31 1	430 2	N	-0-	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	N	-0-	-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	49 1	626 2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	50 1	783 2	N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088		
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	105 1	1734 2	N	1 1	-0-
07	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1 9				-0-
08	2170 N	1676	-0-	-494	-0-	87 1	1209 2	N	-0-	-0-
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	122 1	1554 2	N	-0-	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	147 1	1883 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	98 1	1539 2	N	NO RPT	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165		
06	1620 N	1232	-0-	-388	-0-	82 1	1150 2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1046	-0-	-628	-0-	62 1	984 2	N	-0-	-0-
08	1519 N	952	-0-	-567	-0-	55 1	897 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	983	-0-	-247	-0-	61 1	922 2	N	-0-	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60 1	1001 2	N	-0-	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489		
06	2970 X	2679	-0-	-291	-0-	154 1	2524 2	N	1 1	-0-
07	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	1 9				-0-
08	2976 X	2564	-0-	-412	-0-	195 1	2715 2	N	-0-	-0-
09	2670 X	2327	-0-	-343	-0-	186 1	2378 2	N	-0-	-0-
10	2914 N	2321	-0-	-593	-0-	169 1	2158 2	N	-0-	-0-
11	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	139 1	2182 2	N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987		
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	32 1	530 2	N	1 1	-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	1 9				-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38 1	536 2	N	-0-	-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	41 1	517 2	N	-0-	-0-
10	589 N	548	-0-	-41	-0-	40 1	509 2	N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	33 1	515 2	N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	1	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		-0-
08	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	83	1	N	-0-		-0-
09	1380 N	793	-0-	-587	-0-	58	1	N	-0-		-0-
10	1271 N	758	-0-	-513	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

06	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	193	1	N	2	2 1	1
07	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	218	1	N	1		2
08	3906 X	3113	-0-	-793	-0-	226	1	N	-0-		2
09	3690 X	3195	-0-	-495	-0-	232	1	N	1		3
10	3782 X	3129	-0-	-653	-0-	188	1	N	1	1 1	3
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		3

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

06	6360 X	6065	-0-	-295	-0-	348	1	N	3	3 1	3
07	6572 X	6385	-0-	-187	-0-	427	1	N	1		4
08	6572 X	5903	-0-	-669	-0-	429	1	N	-0-		4
09	6360 X	6217	-0-	-143	-0-	451	1	N	-0-	1 1	3
10	6479 X	6205	-0-	-274	-0-	373	1	N	2	3 1	2
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	45 1	633 2	N	-0-		-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	829 2	N	-0-		-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50 1	809 2	N	-0-		-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54 1	817 2	N	-0-		-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	47 1	796 2	N	-0-		-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457				
06	2130	N	1525	-0-	-605	-0-	87 1	1437 2	N	1	1 1	-0-
07	2015	N	1326	-0-	-689	-0-	89 1	1237 2	N	-0-		-0-
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	87 1	1103 2	N	-0-		-0-
09	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	82 1	1048 2	N	-0-		-0-
10	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	70 1	1096 2	N	-0-		-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854				
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	267 1	5499 2	N	-0-		-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	248 1	5435 2	N	-0-		-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	205 1	5688 2	N	-0-		-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	245 1	5357 2	N	-0-		-0-
10	5952	X	5066	-0-	-886	-0-	276 1	4790 2	N	-0-		-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341				
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-		-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1920 N	794	-0-	-1126	-0-	37 1	757 2	N	-0-
07	1829 N	658	-0-	-1171	-0-	29 1	629 2	N	-0-
08	1488 N	341	-0-	-1147	-0-	12 1	329 2	N	-0-
09	780 N	415	-0-	-365	-0-	18 1	397 2	N	-0-
10	651 N	226	-0-	-425	-0-	12 1	214 2	N	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT
-----									
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799	
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246 2		N	-0-
07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 2		N	-0-
08	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7996 2	6 9	N	5
09	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033 2		N	5
10	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411 2		N	5
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
-----									
VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930	
06	7500 X	5289	-0-	-2211	-0-	5289 2		Y	-0-
07	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230 2		Y	-0-
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7313 2	4 9	Y	4
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		Y	4
10	DLQ G-10	6246	-0-	6246	-0-	6246 2		Y	4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6246		Y	NO RPT
-----									
VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379	
06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11420 2		Y	-0-
07	10230 X	10036	-0-	-194	-0-	10036 2		Y	-0-
08	10230 X	9410	-0-	-820	-0-	9403 2	7 9	Y	6
09	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565 2		Y	6
10	DLQ G-10	10924	-0-	10924	-0-	10924 2		Y	6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10924		Y	NO RPT
-----									
KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160	
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3692 3	15 9	N	14
07	1643 X	274	-0-	-1369	-0-	272 3	2 9	N	2
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	169 1
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	10
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3		N	10
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT
-----									
VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375	
06	10110 X	9440	-0-	-670	-0-	9440 2		N	-0-
07	9610 X	8344	-0-	-1266	-0-	8344 2		N	-0-
08	9424 X	8884	-0-	-540	-0-	8877 2	7 9	N	6
09	9450 X	7677	-0-	-1773	-0-	7677 2		N	6
10	DLQ G-10	9256	-0-	9256	-0-	9256 2		N	6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9256		N	NO RPT
-----									
HAYNES 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670	
06	29220 X	14239	-0-	-14981	-0-	660 1	13579 2	N	-0-
07	25048 X	12734	-0-	-12314	-0-	555 1	12179 2	N	-0-
08	21390 X	11538	-0-	-9852	-0-	401 1	11137 2	N	165 1
09	17790 X	10572	-0-	-7218	-0-	462 1	10110 2	N	14
10	11780 X	9915	-0-	-1865	-0-	540 1	9375 2	N	14
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-			N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012															
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
-----															
GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
-----															
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787															
06		4160 X	1185	-0-	-2975	-0-	1095	1	90	2	Y	-0-			20
07		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1503	1	18	2	Y	-0-			20
08		1922 X	1052	-0-	-870	-0-	1027	1	25	2	Y	-0-			20
09		1860 X	633	-0-	-1227	-0-	494	1	139	2	Y	-0-			20
10		1519 X	617	-0-	-902	-0-	615	1	2	2	Y	-0-			20
11		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335															
06		960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-			-0-
07		1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-			-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-			-0-
*10		930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-			-0-
11		870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-			-0-
-----															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
-----															
SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SAN MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126167		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #: 1		RRCID -> 194486		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
-----										
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828		
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
07	1860 N	361	-0-	-1499	-0-	361	2	N	-0-	-0-
08	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1450	2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1052	-0-	-478	-0-	1052	2	N	-0-	-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	290	-0-	-1120	-0-	290	2	N	-0-	-0-
-----										
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538		
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2	N	-0-	-0-
08	2418 N	1242	-0-	-1176	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
09	2130 N	539	-0-	-1591	-0-	539	2	N	-0-	-0-
10	2232 N	520	-0-	-1712	-0-	520	2	N	-0-	-0-
*11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680		
06	1740 N	792	-0-	-948	-0-	792	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2	N	-0-	-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	854	-0-	-406	-0-	854	2	N	-0-	-0-
-----										
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948		
06	1560 N	1080	-0-	-480	-0-	1080	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	858	-0-	-413	-0-	858	2	N	-0-	-0-
08	2139 N	1124	-0-	-1015	-0-	1124	2	N	-0-	-0-
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	-0-
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2358	-0-	-804	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

-----  
 M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

06	960 N	369	-0-	-591	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	446	-0-	-670	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

-----  
 ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

06	2040 N	1420	-0-	-620	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

-----  
 DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

06	2580 X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	1447	-0-	-1219	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	2046 X	1756	-0-	-290	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

-----  
 DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

06	2850 X	1555	-0-	-1295	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	970	-0-	-1262	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2945 N	1513	-0-	-1432	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

-----  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

06	4710	X	4294	-0-	-416	-0-	246	1	4048	2	N	-0-				-0-
07	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	287	1	4114	2	N	-0-				-0-
08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	319	1	4400	2	N	-0-				-0-
09	5100	X	4502	-0-	-598	-0-	212	1	4290	2	N	-0-				-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	206	1	4772	2	N	-0-				-0-
11	4560	X	1633	-0-	-2927	-0-	83	1	1550	2	N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

06	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	79	1	1307	2	N	-0-				110
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	-0-				110
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1479	2	N	-0-				110
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1314	2	N	5				115
							6	9								
10	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	54	1	1253	2	N	-0-	114	1		1
11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	64	1	1195	2	N	-0-				1

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

06	4650	X	3356	-0-	-1294	-0-	192	1	3164	2	N	-0-				6
07	3937	X	3923	-0-	-14	-0-	255	1	3668	2	N	-0-				6
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	258	1	3551	2	N	-0-				6
09	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	165	1	3336	2	N	-0-				6
10	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	138	1	3189	2	N	-0-				6
11	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	192	1	3594	2	N	-0-				6

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	2	N	-0-				-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	105	1	1509	2	N	-0-				-0-
08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	111	1	1536	2	N	-0-				-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	N	-0-				-0-
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	2	N	-0-				-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

06	2820 X	2379	-0-	-441	-0-	136	1	2243	2	N	-0-						-0-
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	231	1	3315	2	N	-0-						-0-
08	2821 N	1959	-0-	-862	-0-	133	1	1826	2	N	-0-						-0-
09	3000 N	3014	-0-	14	-14	142	1	2872	2	N	-0-						-0-
10	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	108	1	2492	2	N	-0-						-0-
11	3000 X	2463	-0-	-537	-0-	125	1	2338	2	N	-0-						-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

06	1980 N	1606	-0-	-374	-0-	92	1	1514	2	N	-0-						-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	122	1	1750	2	N	-0-						-0-
08	1891 N	1413	-0-	-478	-0-	96	1	1317	2	N	-0-						-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	N	-0-						-0-
10	1860 N	1205	-0-	-655	-0-	50	1	1155	2	N	-0-						-0-
11	1380 N	850	-0-	-530	-0-	43	1	807	2	N	-0-						-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

06	570 N	530	-0-	-40	-0-	30	1	500	2	N	-0-						-0-
07	434 N	133	-0-	-301	-0-	9	1	124	2	N	-0-						-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	21	1	295	2	N	-0-						-0-
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	18	1	370	2	N	-0-						-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-						-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-						-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

06	960 N	871	-0-	-89	-0-	50	1	821	2	N	-0-						5
07	1395 N	777	-0-	-618	-0-	51	1	726	2	N	-0-						5
08	1333 N	666	-0-	-667	-0-	45	1	621	2	N	-0-						5
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	12						17
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	-0-						17
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	N	-0-						17

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

06	10560 X	7357	-0-	-3203	-0-	334	1	7023	2	N	-0-						-0-
07	10912 X	10069	-0-	-843	-0-	470	1	9599	2	N	-0-						-0-
08	10726 X	9636	-0-	-1090	-0-	469	1	9167	2	N	-0-						-0-
09	10380 X	7958	-0-	-2422	-0-	338	1	7620	2	N	-0-						-0-
10	10075 X	8425	-0-	-1650	-0-	358	1	8067	2	N	-0-						-0-
11	9750 X	7049	-0-	-2701	-0-	280	1	6769	2	N	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HAYNES-NORTH		WELL #:		9	RRCID ->	247412	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	11120 - 11150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		26881 X	26881	-0-	-0-	-0-	1220 1	25661 2	N	-0-		-0-
07		27590 X	27008	-0-	-582	-0-	1259 1	25749 2	N	-0-		-0-
08		27590 X	24807	-0-	-2783	-0-	1207 1	23600 2	N	-0-		-0-
09		26880 X	23940	-0-	-2940	-0-	1018 1	22922 2	N	-0-		-0-
10		27776 X	25275	-0-	-2501	-0-	1073 1	24202 2	N	-0-		-0-
11		26880 X	24438	-0-	-2442	-0-	971 1	23467 2	N	-0-		-0-
-----												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	10894 - 11508
06		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
*11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
-----												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	130143	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11410 - 11563
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9871 - 10141
06		0 W	4	-0-	4	42723	1 1	3 2	N	-0-		144
07		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		144
08		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		144
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-	96 1	48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
11		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
-----												
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10474 - 13046
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	119 1	1477 2	Y	-0-		1
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	112 1	1479 2	Y	-0-		1
08		1705 N	1490	-0-	-215	-0-	134 1	1356 2	Y	-0-		1
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	81 1	2141 2	Y	-0-		1
*10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	87 1	2279 2	Y	-0-		1
*11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	58 1	2110 2	Y	10	11 1	-0-
							11 9					
-----												
L. GARZA		WELL #:		7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10708 - 10754
06		T. A.	651	-0-	651	2613	48 1	603 2	Y	-0-		-0-
07		3237 X	624	-0-	-2613	-0-	44 1	580 2	Y	-0-		-0-
08		469 X	469	-0-	-0-	-0-	42 1	427 2	Y	-0-		-0-
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	31 1	823 2	Y	-0-		-0-
*10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	23 1	599 2	Y	-0-		-0-
*11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	15 1	541 2	Y	-0-		-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459  
 -----

06	T. A.	696	-0-	696	2921	52	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	3537 X	616	-0-	-2921	-0-	43	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	17	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	492	-0-	-97	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-

-----  
 GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413  
 -----

06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	206	1	2557	2	Y	-0-					1
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	157	1	2071	2	Y	-0-					1
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	189	1	1914	2	Y	-0-					1
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	73	1	1942	2	Y	-0-					1
*10	3100 N	3134	-0-	34	34	115	1	3019	2	Y	-0-					1
*11	2694 N	2660	-0-	-34	-0-	71	1	2589	2	Y	-0-					1

-----  
 GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288  
 -----

06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	65	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	90	1	2382	2	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	3225	-0-	125	125	118	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*11	2554 N	2429	-0-	-125	-0-	65	1	2364	2	Y	-0-					-0-

-----  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359  
 -----

06	240 N	172	-0-	-68	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-

-----  
 WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350  
 -----

06	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	126	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	168	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	152	1	1188	2	N	-0-					-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	171	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	958	-0-	-602	-0-	107	1	851	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12351	PERF.10442	- 11866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	79 1	564 2	N	-0-			-0-	
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	105 1	729 2	N	-0-			-0-	
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	91 1	788 2	N	-0-			-0-	
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	95 1	739 2	N	-0-			-0-	
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	95 1	758 2	N	-0-			-0-	
11		840 N	771	-0-	-69	-0-	86 1	685 2	N	-0-			-0-	
-----														
LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12350	PERF.10728	- 10734
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	96 1	690 2	N	-0-			-0-	
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	102 1	709 2	N	-0-			-0-	
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	92 1	799 2	N	-0-			-0-	
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	93 1	723 2	N	-0-			-0-	
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	82 1	650 2	N	-0-			-0-	
11		870 N	577	-0-	-293	-0-	64 1	513 2	N	-0-			-0-	
-----														
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH 12146	PERF.10742	- 11656
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1170 1	454 2	N	-0-			-0-	
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1126 1	407 2	N	-0-			-0-	
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 1		N	-0-			-0-	
09		1440 N	1198	-0-	-242	-0-	1198 1		N	-0-			-0-	
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 1		N	-0-			-0-	
11		1290 N	304	-0-	-986	-0-	225 1	79 2	N	-0-			-0-	
-----														
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH 11511	PERF.10828	- 10834
06		5670 X	4759	-0-	-911	-0-	582 1	4173 2	N	4			213	
07		5859 X	3772	-0-	-2087	-0-	475 1	3293 2	N	4	180 1		37	
08		5921 X	4282	-0-	-1639	-0-	442 1	3839 2	N	1			38	
09		5730 X	4051	-0-	-1679	-0-	460 1	3591 2	N	-0-			38	
10		6479 X	4178	-0-	-2301	-0-	465 1	3713 2	N	-0-			38	
11		4770 X	4029	-0-	-741	-0-	449 1	3580 2	N	-0-			38	
-----														
WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007												TOTAL DEPTH 11474	PERF.10910	- 11100
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 2	N	-0-			-0-	
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	25 1	172 2	N	-0-			-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2	N	-0-			-0-	
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 2	N	-0-			-0-	
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	34 1	271 2	N	-0-			-0-	
11		240 N	183	-0-	-57	-0-	20 1	163 2	N	-0-			-0-	
-----														
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007												TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376	- 10384
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1032 1	400 2	N	-0-			-0-	
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1227 1	444 2	N	-0-			-0-	
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 1		N	-0-			-0-	
09		1440 N	1052	-0-	-388	-0-	1052 1		N	-0-			-0-	
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 1		N	-0-			-0-	
11		960 N	333	-0-	-627	-0-	246 1	87 2	N	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		1800 N	1638	-0-	-162	-0-		201	1	1437	2	-0-
07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		276	1	1913	2	-0-
08		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		253	1	2197	2	-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		226	1	1767	2	-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		215	1	1712	2	-0-
11		2370 N	1949	-0-	-421	-0-		217	1	1732	2	-0-
-----												
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022												
06		9150 X	6273	-0-	-2877	-0-		768	1	5505	2	203
07		9455 X	6098	-0-	-3357	-0-		769	1	5329	2	27
08		8835 X	7986	-0-	-849	-0-		825	1	7161	2	27
09		8310 X	6957	-0-	-1353	-0-		790	1	6167	2	27
10		6479 X	5249	-0-	-1230	-0-		585	1	4663	2	28
11		7740 X	5991	-0-	-1749	-0-		667	1	5324	2	28
-----												
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820												
06		360 N	300	-0-	-60	-0-		37	1	263	2	-0-
07		310 N	268	-0-	-42	-0-		34	1	234	2	-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		34	1	295	2	-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-		33	1	255	2	-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-		48	1	382	2	-0-
*11		654 N	654	-0-	-0-	-0-		73	1	581	2	-0-
-----												
WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803												
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172												
06		870 N	612	-0-	-258	-0-		604	1	8	2	-0-
07		744 N	452	-0-	-292	-0-		447	1	5	2	-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-		448	1	11	2	-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT



HAY NOMAS		39865 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
RICOCHET ENERGY, INC.		710549														
BONUGLI "A"		WELL #:		RRCID -> 100431		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2011																

HEEP (BAFFIN)		40125 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 177702		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO)		40164 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ZACHRY, H. B.		WELL #:		RRCID -> 122910		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		RRCID -> 135540		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112								
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	239	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	289	1	2187	3	N	-0-					-0-
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	311	1	2426	3	N	-0-					-0-
09	1470 X	1397	-0-	-73	-0-	190	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	2480 X	1106	-0-	-1374	-0-	182	1	924	3	N	-0-					-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		RRCID -> 193715		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO.		260263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
CANTU		WELL #:		RRCID -> 114800		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441  
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			25
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			25
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			25
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			25
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			25
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

06		720 N	504	-0-	-216	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060  
 BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG  
 HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475  
 HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2640 N	5	-0-	-2635	-0-	5	2		N	-0-					376
07		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-					376
08		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-					376
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					376
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376

HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616								
06		1110 N	4	-0-	-1106	-0-	4	2		N	-0-					176
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					176
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					176
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					176
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176

HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL		WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649								
06		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2		N	-0-					3
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					3
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					3
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

HERBST-TOREL		WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 X	1	-0-	-329	-0-		1 2		N	-0-			241
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			241
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			241
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			241
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			241
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			241

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	9033 - 9040
HERBST, F.		WELL #:		1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	9033 - 9040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEREFORD (LOBO)		40682 500		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7498 - 7533
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431								
06	1680 X	1661	-0-	-19	-0-	142	1	1519	3	N	-0-	92	1			48
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	149	1	1607	3	N	5					53
						6	9									
08	1736 X	1558	-0-	-178	-0-	144	1	1405	3	N	8					61
						9	9									
09	1680 X	1550	-0-	-130	-0-	141	1	1392	3	N	15					76
						17	9									
10	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	147	1	1438	3	N	12					88
						13	9									
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					88
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080								
06	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	2687	3	4	9	N	4					42
07	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	2434	3	17	9	N	15					57
08	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2605	3	2	9	N	2					59
09	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	2573	3			N	-0-					59
10	2914 X	2535	-0-	-379	-0-	2520	3	15	9	N	14					73
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					73
-----																
RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288								
06	810 X	776	-0-	-34	-0-	66	1	710	3	N	-0-					9
07	837 X	771	-0-	-66	-0-	65	1	706	3	N	-0-					9
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	73	1	715	3	N	-0-					9
09	780 X	746	-0-	-34	-0-	69	1	677	3	N	-0-					9
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	N	-0-					9
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					9
-----																
OXY USA INC. HEREFORD -T-		630591		WELL #: 38		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 43		RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) OXY USA INC. HEREFORD, L. M. -T-		//CONT.// 40682 500 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 53		RRCID -> 247054	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7610	-	8461			
06	840 X	170	-0-	-670	-0-	170 2	N	-0-		120		
07	806 X	346	-0-	-460	-0-	346 2	N	-0-		120		
08	527 X	334	-0-	-193	-0-	334 2	N	-0-		120		
09	510 X	307	-0-	-203	-0-	307 2	N	-0-		120		
10	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		120		
*11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		120		

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		745991		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 215181	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7370	-	7448			
06	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	211 1	2431 2	N	-0-	140		
07	3007 X	2347	-0-	-660	-0-	173 1	2174 2	N	-0-	140		
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	209 1	2456 2	N	-0-	140		
09	2910 X	2542	-0-	-368	-0-	227 1	2315 2	N	-0-	140		
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	213 1	2626 2	N	-0-	140		
11	2640 X	2560	-0-	-80	-0-	199 1	2361 2	N	-0-	140		

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 222207		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 2		RRCID -> 222207	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 6943	-	7093			
06	780 X	548	-0-	-232	-0-	45 1	503 2	N	-0-	23		
07	1271 X	435	-0-	-836	-0-	33 1	402 2	N	-0-	23		
08	1271 X	445	-0-	-826	-0-	34 1	411 2	N	-0-	23		
09	1230 X	446	-0-	-784	-0-	40 1	406 2	N	-0-	23		
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	66 1	900 2	N	-0-	23		
*11	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	89 1	1076 2	N	-0-	23		

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #: 1		RRCID -> 232488		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 232488	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7816	-	7872			
06	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	541 1	8184 2	N	-0-	170		
07	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	293 1	6306 2	N	-0-	170		
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	299 1	6274 2	N	4	4 8	170	
09	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	266 1	5342 2	N	-0-	170		
10	5549 X	4038	-0-	-1511	-0-	172 1	3866 2	N	-0-	170		
11	5370 X	3391	-0-	-1979	-0-	181 1	3210 2	N	-0-	170		

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 2		RRCID -> 256304		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 2		RRCID -> 256304	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 8041	PERF. 7814	-	7844			
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	22		
07	713 X	416	-0-	-297	-0-	14 1	402 2	N	-0-	22		
08	713 X	1	-0-	-712	-0-	1 2		N	-0-	22		
09	690 X	20	-0-	-670	-0-	20 2		N	-0-	22		
10	403 X	117	-0-	-286	-0-	5 1	112 2	N	-0-	22		
11	390 X	279	-0-	-111	-0-	11 1	268 2	N	-0-	22		

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 3		RRCID -> 261892		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 3		RRCID -> 261892	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7406	-	7528			
06	20400 X	19848	-0-	-552	-0-	19790 2	58 9	N	53	157		
07	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1175 1	25175 2	N	23	180		
08	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	1271 1	26728 2	N	30	2 8	208	
09	24588 X	24588	-0-	-0-	-0-	1144 1	23419 2	N	23	231		
10	22568 X	20749	-0-	-1819	-0-	951 1	19777 2	N	19	185 1	65	
*11	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1149 1	22201 2	N	28	93		

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865  
 MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	13	-0-	13	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	13 R	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	241	-0-	-209	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	208	-0-	-133	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356  
 BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1740 #	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1736 #	1430	-0-	-306	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	2653 R	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBERNIA (4350)  
LYTLE CREEK OPERATING, INC.  
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
517255

WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE  
SMITH, F. D.

618934 RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100)  
OFFSPRING WELL SALVAGE  
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
618934

WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO)  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION  
LITTLE VRANA

41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
292850

WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HIDALGO (BELL)  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION  
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
216748

WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	797	-0-	797	2117	122	1	675	2	Y	-0-						7
07	2833 X	716	-0-	-2117	-0-	105	1	611	2	Y	-0-						7
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	95	1	453	2	Y	-0-						7
09	810 N	663	-0-	-147	-0-	108	1	555	2	Y	-0-						7
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	151	1	436	2	Y	-0-						7
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	2	Y	-0-						7



HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

06	1050 N	942	-0-	-108	-0-	201	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	246	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	283	-0-	-1267	-0-	66	1	217	2	N	-0-					-0-
09	930 N	83	-0-	-847	-0-	39	1	44	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	176	-0-	-971	-0-	67	1	109	2	N	-0-					-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	194	1	514	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE	12/01/1955	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	6245 -	6255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1713 N	1713	-0-	-0-	263 1	1450 2	Y	-0-			55
07		1817 N	1817	-0-	-0-	267 1	1550 2	Y	-0-			55
08		1705 N	1669	-0-	-36	289 1	1380 2	Y	-0-			55
09		1650 N	1602	-0-	-48	261 1	1341 2	Y	-0-			55
10		1810 N	1810	-0-	-0-	466 1	1344 2	Y	-0-			55
*11		1524 N	1524	-0-	-0-	268 1	1256 2	Y	-0-			55

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		41078 248		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
SAMANO		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		2100 N	672	-0-	-1428	69 1	590 2	Y	12			117	
07		1767 N	1530	-0-	-237	116 1	1390 2	Y	22			139	
08		2113 N	2113	-0-	-0-	150 1	1926 2	Y	34	147	1	26	
09		2127 N	2127	-0-	-0-	168 1	1898 2	Y	55			81	
10		2162 N	2162	-0-	-0-	201 1	1944 2	Y	15			96	
11		2040 N	411	-0-	-1629	34 1	366 2	Y	10			106	

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		41078 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		WELL #:		1	RRCID -> 121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 6525 - 6535
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	T. A.	31	-0-	31	31	8 1	23 2	Y	-0-		18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		18

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476	
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1									
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	146 1	943 2	N	-0-		61
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	156 1	1232 2	N	-0-		61
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	148 1	886 2	N	-0-		61
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	125 1	884 2	N	-0-		61
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	189 1	1674 2	N	-0-		61
*11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	193 1	1720 2	N	-0-		61

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636	
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	93 1	511 2	Y	49		216
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	54 9	560 2	Y	45		261
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	97 1	525 2	Y	41		302
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	50 9	492 2	Y	34	179 1	157
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37 9	498 2	Y	25		182
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28 9	498 2	Y	36		218
						106 1					
						40 9					

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181									
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
THERSER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153747		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236				
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	53	1	342	2	Y	-0-	38
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	51	1	403	2	Y	-0-	38
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	52	1	368	2	Y	-0-	38
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-	38
10	465 N	121	-0-	-344	-0-	12	1	109	2	Y	-0-	38
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	38

HIDALGO (6500)		41078 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 010828		COMPL. DATE 03/08/1958		TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A				
06	5101	5101	-0-	-0-	-0-	531	1	4562	2	Y	7	27
07	6299	6299	-0-	-0-	-0-	484	1	5808	2	Y	6	33
08	6498	6498	-0-	-0-	-0-	470	1	6021	2	Y	6	33 1
09	5317	5317	-0-	-0-	-0-	432	1	4876	2	Y	8	14
10	6293 #	4464	-0-	-1829	-0-	419	1	4043	2	Y	2	16
*11	6624 R	6624	-0-	-0-	-0-	566	1	6048	2	Y	9	25

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	6639 - 6644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181										
J.L. BELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169483	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7215 - 7227	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184213	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7208 - 7220	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:	A 2 L	RRCID ->	010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7241 - 7262	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
KAWAHATA GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	167967	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	7213 - 7223	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/18/2012												

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
THESEER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

06	1680	#	1154	-0-	-526	B	-31575	155	1	999	2	N	-0-				275
07	1736	#	1348	-0-	-388	B	-31963	151	1	1197	2	N	-0-				275
08	1736	#	1010	-0-	-726	B	-32689	145	1	865	2	N	-0-				275
09	1650	#	1160	-0-	-490	B	-33179	143	1	1017	2	N	-0-				275
10	1705	#	2303	-0-	598	B	-32581	233	1	2070	2	N	-0-				275
11	1290	#	2191	-0-	901	B	-31680	221	1	1970	2	N	-0-				275

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

06	750	N	605	-0-	-145	B	-0-	81	1	524	2	N	-0-				110
07	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	82	1	647	2	N	-0-				110
08	837	N	638	-0-	-199	B	-0-	91	1	547	2	N	-0-				110
09	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	96	1	682	2	N	-0-				110
10	744	N	610	-0-	-134	B	-0-	62	1	548	2	N	-0-				110
*11	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	69	1	617	2	N	-0-				110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

06	780	X	409	-0-	-371		-0-	55	1	354	2	N	-0-				136
07	806	X	576	-0-	-230		-0-	65	1	511	2	N	-0-				136
08	806	X	438	-0-	-368		-0-	63	1	375	2	N	-0-				136
09	690	X	448	-0-	-242		-0-	55	1	393	2	N	-0-				136
10	713	X	473	-0-	-240		-0-	48	1	425	2	N	-0-				136
11	570	X	400	-0-	-170		-0-	40	1	360	2	N	-0-				136

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

06	1440	#	822	-0-	-618		-0-	110	1	712	2	N	-0-				43
07	1984	#	1035	-0-	-949		-0-	116	1	919	2	N	-0-				43
08	1984	#	834	-0-	-1150		-0-	119	1	715	2	N	-0-				43
09	1920	#	1044	-0-	-876		-0-	129	1	915	2	N	-0-				43
10	1023	#	753	-0-	-270		-0-	76	1	677	2	N	-0-				43
11	990	#	755	-0-	-235		-0-	76	1	679	2	N	-0-				43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5903	5903	-0-	-0-	-0-	970	1	4889	2	N	40	129
						44	9					
07	6862	6862	-0-	-0-	-0-	1083	1	5729	2	N	45	174
						50	9					
08	5177	4909	-0-	-268	-0-	903	1	3984	2	N	20	194
						22	9					
09	5188	5188	-0-	-0-	-0-	900	1	4259	2	N	26	39
						29	9			181	1	
10	5177	2872	-0-	-2305	-0-	799	1	2038	2	N	32	71
						35	9					
11	5010	4815	-0-	-195	-0-	896	1	3846	2	N	66	137
						73	9					

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (FRIO 20)														
OXY USA INC.														
BENTSEN TRACT I														
WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BENTSEN														
WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794														
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5140	2	58	9	N	53		125
07	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4916	2	48	9	N	44		169
08	5549	X	4767	-0-	-782	-0-	4706	2	61	9	N	55	175 1	49
09	5370	X	4565	-0-	-805	-0-	4518	2	47	9	N	43		92
10	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5311	2	64	9	N	58		150
11	5190	X	4890	-0-	-300	-0-	4834	2	56	9	N	51	175 1	26

BENTSEN BROS., A														
WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2170	2	14	9	N	13		84
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3296	2	11	9	N	10		94
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3756	2	11	9	N	10		104
09	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	3069	2	10	9	N	9		113
10	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	2808	2	12	9	N	11		124
11	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2830	2	6	9	N	5		129

OXY USA INC.															
BENTSEN TRACT II															
WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A															
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	8	4 0	5 1	1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	6	1 0	4 1	2
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	Y	5	1 0	5 1	1
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	7	5 1		3
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	9	9 1		3
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	30	16 1		17

BENTSEN TRACT I														
WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENTSEN TRACT IV -A-														
WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENTSEN TRACT III -A-		WELL #:		3	RRCID -> 066943		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9676 - 9773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	810 N	689	-0-	-121	-0-	62 1	602 2	N	23	4 0	17 1	19
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	25 9	602 2	N	22	4 0	15 1	22
08	837 N	638	-0-	-199	-0-	68 1	596 2	N	21	4 0	19 1	20
09	690 N	603	-0-	-87	-0-	24 9	574 2	N	18	16 1		22
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	19 1	545 2	N	32	29 1		25
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	23 9	928 2	N	74	39 1		60
						9 1						
						20 9						
						11 1						
						35 9						
						22 1						
						81 9						

BENTSEN TRACT I		WELL #:		3	RRCID -> 076842		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 11476	PERF. 8850 - 8870		
06	44190 X	6856	-0-	-37334	-0-	538 1	5254 2	Y	967	297 0	632 1	242
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	1064 9	4033 2	Y	829	29 0	785 1	257
08	24242 X	3921	-0-	-20321	-0-	455 1	3033 2	Y	720	19 0	727 1	231
09	23460 X	3419	-0-	-20041	-0-	912 9	2707 2	Y	609	580 1		260
10	10478 X	2087	-0-	-8391	-0-	96 1	2006 2	Y	35	205 1		90
11	6870 X	1529	-0-	-5341	-0-	792 9	1430 2	Y	59	111 1		38
						42 1						
						670 9						
						42 1						
						39 9						
						34 1						
						65 9						

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #:		1	RRCID -> 098893		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9940	PERF. 7438 - 8867		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		85	RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7094 - 7106		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372	PERF. 7899 - 7919		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991										TOTAL DEPTH	10054	PERF.	6910 - 6976			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990										TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6988 - 7028			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991										TOTAL DEPTH	10417	PERF.	7883 - 8116			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000										TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8877 - 8898			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9261 - 9340			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8927 - 9079			
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-			7	1	138	2	Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-			6	1	141	2	Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-			7	1	138	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-			8	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-			8	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-			5	1	111	2	Y	-0-			-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	63 1	1327 2	Y	23	23 0	1
							25 9					
07		1364 N	1283	-0-	-81	-0-	54 1	1206 2	Y	21	21 0	1
							23 9					
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	98 1	1972 2	Y	34	34 0	1
							1 4	37 9				
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	117 1	1925 2	Y	33	33 0	1
							36 9					
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	99 1	1822 2	Y	74	72 0	3
							81 9					
11		2040 N	1866	-0-	-174	-0-	79 1	1687 2	Y	91	90 0	4
							100 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888												
06		4890 X	4233	-0-	-657	-0-	190 1	3979 2	Y	58	58 0	2
							64 9					
07		5053 X	3586	-0-	-1467	-0-	153 1	3378 2	Y	49	49 0	2
							1 4	54 9				
08		4836 X	4172	-0-	-664	-0-	194 1	3913 2	Y	57	57 0	2
							2 4	63 9				
09		4350 X	3934	-0-	-416	-0-	222 1	3654 2	Y	53	53 0	2
							58 9					
10		4371 X	4043	-0-	-328	-0-	204 1	3739 2	Y	90	88 0	4
							1 4	99 9				
11		4230 X	3940	-0-	-290	-0-	171 1	3660 2	Y	99	99 0	4
							109 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040												
06		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	105 1	2194 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	103 1	2276 2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	110 1	2226 2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	128 1	2114 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	123 1	2251 2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99 1	2116 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	166 1	3464 2	Y		279	281 0		10
						307 9							
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	175 1	3867 2	Y		313	310 0		13
						1 4	344 9						
08	4743 X	4155	-0-	-588	-0-	181 1	3647 2	Y		296	298 0		11
						1 4	326 9						
09	4590 X	3910	-0-	-680	-0-	207 1	3404 2	Y		272	272 0		11
						299 9							
10	4743 X	3502	-0-	-1241	-0-	171 1	3136 2	Y		176	180 0		7
						1 4	194 9						
11	4260 X	3808	-0-	-452	-0-	167 1	3562 2	Y		72	76 0		3
						79 9							
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257													
-----													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760													
-----													
06	1449 N	469	-0-	-980	-0-	21 1	448 2	Y		-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-			-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	188 1	3797 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	71 1	1168 2	Y		-0-			-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	50 1	911 2	Y		-0-			-0-
*11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	189 1	4030 2	Y		8	8 0		-0-
						9 9							
-----													
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102													
-----													
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	223 1	4669 2	Y		-0-			-0-
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	203 1	4499 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	220 1	4444 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
09	3870 X	3086	-0-	-784	-0-	177 1	2909 2	Y		-0-			-0-
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	240 1	4406 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
11	3870 X	2241	-0-	-1629	-0-	100 1	2141 2	Y		-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603													
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		69	RRCID ->	155191	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	9185 - 0
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		80	RRCID ->	159300	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8560 - 9888
06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	355	1	7435 2	Y	114	114 0	4
						125	9					
07	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	382	1	8460 2	Y	130	129 0	5
						3	4	143 9				
08	10354 X	10214	-0-	-140	-0-	474	1	9573 2	Y	148	148 0	5
						4	4	163 9				
09	9780 X	9694	-0-	-86	-0-	547	1	8995 2	Y	138	137 0	6
						152	9					
10	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	499	1	9155 2	Y	140	140 0	6
						2	4	154 9				
11	9870 X	8994	-0-	-876	-0-	397	1	8485 2	Y	102	104 0	4
						112	9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		109	RRCID ->	162486	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994 - 9069
06	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	242	1	5067 2	Y	129	126 0	5
						142	9					
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	254	1	5620 2	Y	144	143 0	6
						2	4	158 9				
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	279	1	5627 2	Y	144	145 0	5
						2	4	158 9				
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	242	1	3980 2	Y	101	102 0	4
						111	9					
10	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	256	1	4691 2	Y	120	119 0	5
						1	4	132 9				
*11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	203	1	4346 2	Y	236	232 0	9
						260	9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		108	RRCID ->	163300	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	7681 - 7690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	163525	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7758 - 7768
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	30	1	636 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	32	1	697 2	Y	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661 2	Y	-0-		-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	36	1	661 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	29	1	621 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		8	RRCID -> 165677		COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9095
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	36 1	761 2	Y	10	10 0		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	11 9	408 2	Y	5	5 0		-0-
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	18 1	541 2	Y	7	7 0		-0-
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	6 9	657 2	Y	8	8 0		-0-
10	434 N	98	-0-	-336	-0-	27 1	92 2	Y	1	1 0		-0-
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	8 9	560 2	Y	3	3 0		-0-
						40 1						
						9 9						
						5 1						
						1 9						
						26 1						
						3 9						
-----												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		9	RRCID -> 166558		COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7148 - 7226
06	6600 X	5925	-0-	-675	-0-	270 1	5655 2	Y	-0-			-0-
07	6541 X	6108	-0-	-433	-0-	264 1	5842 2	Y	-0-			-0-
08	6324 X	5723	-0-	-601	-0-	2 4	5451 2	Y	-0-			-0-
09	6120 X	5492	-0-	-628	-0-	270 1	5177 2	Y	-0-			-0-
10	6200 X	5597	-0-	-603	-0-	2 4	5307 2	Y	-0-			-0-
11	5940 X	5207	-0-	-733	-0-	315 1	4878 2	Y	92	88 0		4
						289 1						
						1 4						
						228 1						
						101 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		114	RRCID -> 170508		COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8962 - 9694
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	48 1	1014 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	46 1	1028 2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	50 1	1002 2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	982	-0-	-68	-0-	56 1	926 2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	967	-0-	-118	-0-	50 1	917 2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	871	-0-	-149	-0-	39 1	832 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		122	RRCID -> 170702		COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33 1	694 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	294	-0-	-264	-0-	13 1	281 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	26 1	525 2	Y	-0-			-0-
09	720 N	455	-0-	-265	-0-	26 1	429 2	Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	444 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	340	-0-	-200	-0-	15 1	322 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		93	RRCID -> 170705		COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	170793	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 - 6347
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		71	RRCID ->	171611	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8916 - 8928
06	3180 X	1970	-0-	-1210	-0-	87 1	1822 2	Y	55	56 0		2
						61 9						
07	3286 X	1977	-0-	-1309	-0-	83 1	1831 2	Y	56	56 0		2
						1 4	62 9					
08	3286 X	1725	-0-	-1561	-0-	79 1	1591 2	Y	49	49 0		2
						1 4	54 9					
09	2730 X	2103	-0-	-627	-0-	117 1	1922 2	Y	58	58 0		2
						64 9						
10	2821 X	934	-0-	-1887	-0-	47 1	857 2	Y	27	28 0		1
						30 9						
11	1980 X	870	-0-	-1110	-0-	38 1	810 2	Y	20	20 0		1
						22 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970
06	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	112 1	2339 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
07	2883 X	2313	-0-	-570	-0-	99 1	2200 2	Y	12	12 0		-0-
						1 4	13 9					
08	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	126 1	2533 2	Y	14	14 0		-0-
						1 4	15 9					
09	2670 X	2019	-0-	-651	-0-	115 1	1893 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
10	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	134 1	2451 2	Y	14	13 0		1
						1 4	15 9					
11	2580 X	2411	-0-	-169	-0-	107 1	2294 2	Y	9	10 0		-0-
						10 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 - 7880
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	172825	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7560 - 7690
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	77 1	1603 2	Y	15	14 0		1
						17 9						
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	76 1	1689 2	Y	15	15 0		1
						1 4	17 9					
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	84 1	1687 2	Y	15	15 0		1
						1 4	17 9					
09	1710 N	1566	-0-	-144	-0-	89 1	1463 2	Y	13	13 0		1
						14 9						
10	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	87 1	1593 2	Y	14	14 0		1
						15 9						
11	1740 N	1245	-0-	-495	-0-	56 1	1187 2	Y	2	3 0		-0-
						2 9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8340 - 8790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2353 N	2353	-0-	-0-	105 1	2205 2		Y	39	39 0		1
						43 9							
07		2514 N	2514	-0-	-0-	107 1	2359 2		Y	43	42 0		2
						1 4	47 9						
08		2077 N	1706	-0-	-371	79 1	1595 2		Y	28	29 0		1
						1 4	31 9						
09		2600 N	2600	-0-	-0-	146 1	2407 2		Y	43	42 0		2
						47 9							
10		2482 N	2482	-0-	-0-	127 1	2320 2		Y	31	32 0		1
						1 4	34 9						
*11		2274 N	2274	-0-	-0-	101 1	2160 2		Y	12	13 0		-0-
						13 9							
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6555 - 6681
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9336 - 9474
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011										TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017 - 7200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8426 - 9333
06		1284 N	1284	-0-	-0-	59 1	1225 2		Y	-0-			-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	59 1	1305 2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	59 1	1181 2		Y	-0-			-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	69 1	1143 2		Y	-0-			-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	43 1	796 2		Y	-0-			-0-
11		720 N	539	-0-	-181	24 1	515 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		5340 X	3821	-0-	-1519	-0-	172	1	3596	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
07		5518 X	3026	-0-	-2492	-0-	129	1	2854	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08		4836 X	3194	-0-	-1642	-0-	149	1	3001	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
09		4680 X	2568	-0-	-2112	-0-	145	1	2388	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
10		4030 X	2214	-0-	-1816	-0-	113	1	2070	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11		3810 X	2604	-0-	-1206	-0-	116	1	2482	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
-----																	
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372																	
-----																	
06		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	122	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	154	1	3415	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	191	1	3852	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	204	1	3360	2	Y	-0-					-0-
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	179	1	3275	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750																	
-----																	
06		1350 N	1249	-0-	-101	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07		1395 N	1089	-0-	-306	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08		1395 N	1074	-0-	-321	-0-	51	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	66	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11		1050 N	531	-0-	-519	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
-----																	
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256																	
-----																	
06		210 N	44	-0-	-166	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08		496 N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987			
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-				-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	41	1	826	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	48	1	782	2	Y	-0-				-0-
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	45	1	819	2	Y	-0-				-0-
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	34	1	732	2	Y	-0-				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200			
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	215	1	4506	2	Y	74	74	0		3
						81	9								
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	183	1	4051	2	Y	67	67	0		3
						1	4	74	9						
08	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	219	1	4419	2	Y	74	74	0		3
						2	4	81	9						
09	4890 X	3882	-0-	-1008	-0-	219	1	3599	2	Y	58	59	0		2
						64	9								
10	5053 X	3861	-0-	-1192	-0-	196	1	3599	2	Y	59	59	0		2
						1	4	65	9						
11	4800 X	3049	-0-	-1751	-0-	134	1	2865	2	Y	45	45	0		2
						50	9								
-----															
STATE SLICK "D"		WELL #:		22	RRCID ->	181184	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STATE SLICK D		WELL #:		23	RRCID ->	182546	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6430 - 6490			
06	630 N	359	-0-	-271	-0-	16	1	343	2	Y	-0-				-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-				-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-				-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	33	1	604	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	28	1	590	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		133	RRCID ->	182680	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6257 - 7405			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		127	RRCID ->	183102	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9256	PERF. 7100 - 7134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		129	RRCID ->	184506	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 7488 - 7860				
06	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	397 1	8299 2	Y	104	108 0	4				
						114 9									
07	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	384 1	8507 2	Y	105	105 0	4				
						3 4	116 9								
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	419 1	8451 2	Y	106	106 0	4				
						3 4	117 9								
09	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	565 1	9289 2	Y	115	114 0	5				
						127 9									
10	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	572 1	10485 2	Y	134	134 0	5				
						2 4	147 9								
*11	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	386 1	8247 2	Y	95	96 0	4				
						105 9									
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 7755 - 7878				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-				
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:		16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6551 - 7460				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF. 8510 - 10024				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7283 - 7298				
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		-0-				
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-		-0-				
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	-0-		-0-				
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-				
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-				

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2400 X	2092	-0-	-308	-0-	95 1	1997 2	Y	-0-			-0-
07		2480 X	1987	-0-	-493	-0-	86 1	1900 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		2480 X	1924	-0-	-556	-0-	91 1	1832 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		2190 X	1468	-0-	-722	-0-	84 1	1384 2	Y	-0-			-0-
10		2170 X	864	-0-	-1306	-0-	45 1	819 2	Y	-0-			-0-
11		2100 X	1606	-0-	-494	-0-	72 1	1534 2	Y	-0-			-0-

-----  
 DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106  
 -----

06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	56 1	1177 2	Y	-0-			-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	55 1	1220 2	Y	-0-			-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	44 1	895 2	Y	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38 1	631 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	202	-0-	-139	-0-	10 1	192 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	264	-0-	-66	-0-	12 1	252 2	Y	-0-			-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470  
 -----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174  
 -----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510  
 -----

06		6120 X	6119	-0-	-1	-0-	277 1	5800 2	Y	38	38 0		1
							42 9						
07		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	273 1	6033 2	Y	40	39 0		2
							2 4						
08		6293 X	6227	-0-	-66	-0-	292 1	5891 2	Y	38	39 0		1
							2 4						
09		6090 X	5999	-0-	-91	-0-	341 1	5616 2	Y	38	37 0		2
							42 9						
10		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	324 1	5934 2	Y	39	39 0		2
							1 4						
11		6090 X	5985	-0-	-105	-0-	267 1	5709 2	Y	8	10 0		-0-
							9 9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 126		RRCID -> 188028		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 134		RRCID -> 188280		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392			
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	40 1	828 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	36 1	801 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	45 1	907 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
09	930 X	877	-0-	-53	-0-	50 1	817 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
10	961 X	902	-0-	-59	-0-	46 1	846 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
*11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	41 1	881 2	Y	31	30 0	1
						34 9					
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735		Y	-0-	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735		Y	-0-	-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735		Y	-0-	-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735		Y	-0-	-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735		Y	-0-	-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735		Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508			
06	3570 X	2881	-0-	-689	-0-	131 1	2750 2	Y	-0-	-0-	
07	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	136 1	3018 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
08	3596 X	3383	-0-	-213	-0-	160 1	3222 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
09	3480 X	3369	-0-	-111	-0-	193 1	3176 2	Y	-0-	-0-	
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	172 1	3160 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
11	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	142 1	3030 2	Y	13	12 0	1
						14 9					
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230			
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-	-0-	
07	2852 X	8	-0-	-2844	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 140		RRCID -> 191556		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 138		RRCID -> 191560		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	385 1 3 9	8051 2	Y	3	3 0		-0-
07	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	371 1 3 4	8209 2	Y	3	3 0		-0-
08	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	408 1 3 4	8224 2	Y	3	3 0		-0-
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	515 1 3 9	8467 2	Y	3	3 0		-0-
10	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	455 1 2 4	8340 2	Y	3	3 0		-0-
*11	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	345 1 4 9	7366 2	Y	4	4 0		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 139		RRCID -> 193895		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154			
06	11070 X	9564	-0-	-1506	-0-	431 1 107 9	9026 2	Y	97	95 0		4
07	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	574 1 4 4	12705 2	Y	137	135 0		6
08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	458 1 4 4	9241 2	Y	100	102 0		4
09	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	516 1 100 9	8494 2	Y	91	91 0		4
10	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	660 1 3 4	12107 2	Y	130	129 0		5
*11	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	531 1 362 9	11355 2	Y	329	321 0		13
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130			
06	29 X	29	-0-	-0-	-0-	36	10 2	Y	17	16 0		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36	19 9	Y	-0-	1 0		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 148		RRCID -> 197732		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088			
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	94 2	Y	4	4 0		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1 8 9	162 2	Y	7	7 0		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	114 2	Y	5	5 0		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1 11 9	241 2	Y	10	10 0		-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9	330 2	Y	6	6 0		-0-







HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	403	1	8433	2	Y	76	76	0	3
							84	9							
07		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	390	1	8624	2	Y	78	78	0	3
							3	4	86	9					
08		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	379	1	7638	2	Y	69	70	0	2
							3	4	76	9					
09		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	463	1	7622	2	Y	69	68	0	3
							76	9							
10		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	421	1	7712	2	Y	120	118	0	5
							2	4	132	9					
*11		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	383	1	8184	2	Y	143	142	0	6
							157	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500															
06		2250 N	2183	-0-	-67	-0-	198	1	1939	2	N	42	19	0	25
							46	9							4
07		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	249	1	2204	2	N	33	15	0	7
							36	9							15
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	2	N	40	13	0	35
							44	9							7
09		2190 N	1952	-0-	-238	-0-	29	1	1883	2	N	36	25	1	18
							40	9							
10		2480 N	1783	-0-	-697	-0-	35	1	1709	2	N	35	44	1	9
							39	9							
11		2010 N	1860	-0-	-150	-0-	42	1	1753	2	N	59	31	1	37
							65	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675															
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	N	15	4	0	5
							17	9							20
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	N	7	2	0	25
							8	9							
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	N	5	2	0	4
							6	9							24
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	N	5	3	1	26
							6	9							
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	4	6	1	24
							4	9							
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-			24

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	1500	-0-	1500	1500	34	1	728	2	Y	671	644	0	27
							738	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456															
06		1380 N	1290	-0-	-90	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1120	-0-	-244	-0-	48	1	1072	2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	1131	-0-	-233	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1121	-0-	-169	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	55	1	1003	2	Y	-0-			-0-
11		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	345 1	7212 2	Y	-0-		-0-
07	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	385 1	8517 2	Y	-0-		-0-
08	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	351 1	7085 2	Y	-0-		-0-
09	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	423 1	6961 2	Y	-0-		-0-
10	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	455 1	8339 2	Y	-0-		-0-
*11	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	402 1	8591 2	Y	81	78 0	3

-----  
 BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270  
 -----

06	3840 X	727	-0-	-3113	-0-	65 1	631 2	Y	28	15 0	18 1	5
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	436 1	3870 2	Y	60	23 0	15 1	27
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	136 1	4269 2	Y	83	27 0	69 1	14
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	41 1	2642 2	Y	54	41 1		27
10	3968 X	1250	-0-	-2718	-0-	25 1	1182 2	Y	39	53 1		13
11	3840 X	1558	-0-	-2282	-0-	36 1	1521 2	Y	1	11 1		3

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908  
 -----

06	2190 X	1688	-0-	-502	-0-	74 1	1553 2	Y	55	55 0		2
07	2139 X	1681	-0-	-458	-0-	70 1	1551 2	Y	54	54 0		2
08	2139 X	1634	-0-	-505	-0-	74 1	1501 2	Y	53	53 0		2
09	1950 X	1621	-0-	-329	-0-	90 1	1475 2	Y	51	51 0		2
10	1829 X	1464	-0-	-365	-0-	73 1	1343 2	Y	44	44 0		2
*11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	121 1	2582 2	Y	-0-	2 0		-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277  
 -----

06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28 1	588 2	Y	30	30 0		1
07	589 N	296	-0-	-293	-0-	12 1	269 2	Y	14	14 0		1
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	21 1	417 2	Y	21	21 0		1
09	570 N	432	-0-	-138	-0-	24 1	387 2	Y	19	19 0		1
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	11 1	193 2	Y	9	10 0		-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	15 1	326 2	Y	11	11 0		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		159	RRCID ->	214022	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12481	PERF.	8994 - 9069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		161	RRCID ->	214023	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8865 - 8968			
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	265	1	5549	2	Y	62	62	0		2
						68	9								
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	188	1	4156	2	Y	48	48	0		2
						1	4	53	9						
08	6882 X	5171	-0-	-1711	-0-	241	1	4866	2	Y	56	56	0		2
						2	4	62	9						
09	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	441	1	7262	2	Y	82	81	0		3
						90	9								
10	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	352	1	6453	2	Y	115	113	0		5
						1	4	127	9						
*11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	295	1	6293	2	Y	161	160	0		6
						177	9								
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		160	RRCID ->	214025	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7854 - 8370			
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	248	1	5192	2	Y	-0-				-0-
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	216	1	4786	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	246	1	4969	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	299	1	4913	2	Y	-0-				-0-
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	232	1	4248	2	Y	124	119	0		5
						1	4	136	9						
*11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	173	1	3706	2	Y	154	153	0		6
						169	9								
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		163	RRCID ->	214111	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8896 - 9823			
06	3510 X	2571	-0-	-939	-0-	117	1	2454	2	Y	-0-				-0-
07	3503 X	373	-0-	-3130	-0-	16	1	357	2	Y	-0-				-0-
08	3286 X	319	-0-	-2967	-0-	15	1	304	2	Y	-0-				-0-
09	3150 X	219	-0-	-2931	-0-	13	1	206	2	Y	-0-				-0-
10	3193 X	1657	-0-	-1536	-0-	84	1	1537	2	Y	33	32	0		1
						36	9								
11	2580 X	1174	-0-	-1406	-0-	51	1	1083	2	Y	36	36	0		1
						40	9								
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		157	RRCID ->	214182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8338 - 8783			
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-				-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	-0-				-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	68	1	1116	2	Y	-0-				-0-
10	1519 N	1004	-0-	-515	-0-	52	1	952	2	Y	-0-				-0-
11	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8738 -	8748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273										COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7258 -	7498	
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2195	2	Y	51	51	0			2
							1	4									
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	2	Y	51	51	0			2
							1	4									
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	2005	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
10		2356 N	2252	-0-	-104	-0-	114	1	2084	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
11		2250 N	1919	-0-	-331	-0-	84	1	1803	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721										COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	8522 -	9440	
06		740 X	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
07		465 X	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
08		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	192	1	3165	2	Y	-0-					-0-
10		955 X	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-
11		450 N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 -	8128	
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	767	2	N	14	6	0	8	1	56
							15	9									
07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	N	16	5	0			67
							18	9									
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	13	5	0	10	1	65
							14	9									
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	11	1	692	2	N	11	7	1			69
							12	9									
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	9	13	1			65
							10	9									
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-					65
-----																	
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348										COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9198 -	9274	
06		1050 N	52	-0-	-998	-0-	4	1	39	2	Y	8	5	0	6	1	2
							9	9									
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	7	7	1			2
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6	6	1			2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BENTSEN TRACT I		WELL #: 5		RRCID -> 218886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8670 - 9232	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	713 1 243 9	2	Y	221	111 0	133 1	35	
07	7936 X	7293	-0-	-643	-0-	721 1 177 9	2	Y	161	44 0	88 1	64	
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	210 1 202 9	2	Y	184	42 0	166 1	40	
09	7680 X	6301	-0-	-1379	-0-	93 1 178 9	2	Y	162	125 1		77	
10	7936 X	7606	-0-	-330	-0-	149 1 263 9	2	Y	239	236 1		80	
11	7680 X	7343	-0-	-337	-0-	167 1 109 9	2	Y	99	107 1		72	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 166		RRCID -> 219388		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10386 - 10546			
06	4680 X	4417	-0-	-263	-0-	188 1 299 9	2	Y	272	272 0		10	
07	4836 X	4424	-0-	-412	-0-	178 1 1 4	2	Y	274	273 0		11	
08	4774 X	4250	-0-	-524	-0-	187 1 2 4	2	Y	264	265 0		10	
09	4590 X	4124	-0-	-466	-0-	221 1 275 9	2	Y	250	249 0		11	
10	4650 X	4617	-0-	-33	-0-	222 1 1 4	2	Y	297	296 0		12	
*11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	187 1 264 9	2	Y	240	243 0		9	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 165		RRCID -> 219458		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7296 - 7903			
06	1980 X	1552	-0-	-428	-0-	68 1 51 9	2	Y	46	46 0		2	
07	2015 X	1899	-0-	-116	-0-	79 1 1 4	2	Y	56	56 0		2	
08	2046 X	1927	-0-	-119	-0-	88 1 1 4	2	Y	58	58 0		2	
09	1980 X	1746	-0-	-234	-0-	97 1 56 9	2	Y	51	51 0		2	
10	2046 X	1779	-0-	-267	-0-	89 1 57 9	2	Y	52	52 0		2	
*11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	81 1 84 9	2	Y	76	75 0		3	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 168		RRCID -> 220750		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8674 - 9604			
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	118 1	2	Y	-0-			-0-	
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	99 1 1 4	2	Y	-0-			-0-	
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	95 1 1 4	2	Y	-0-			-0-	
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	114 1	2	Y	-0-			-0-	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	114 1	2	Y	-0-			-0-	
*11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	101 1 34 9	2	Y	31	30 0		1	

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		2400 X	1391	-0-	-1009	-0-		62 1	1300 2	Y	26	26 0		1
								29 9						
07		2480 X	1942	-0-	-538	-0-		82 1	1820 2	Y	35	35 0		1
								1 4	39 9					
08		2480 X	2223	-0-	-257	-0-		103 1	2074 2	Y	41	41 0		1
								1 4	45 9					
09		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-		121 1	1996 2	Y	39	38 0		2
								43 9						
10		2170 X	1399	-0-	-771	-0-		71 1	1302 2	Y	24	25 0		1
								26 9						
*11		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		100 1	2127 2	Y	-0-	1 0		-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462														
06		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-		245 1	5117 2	Y	241	240 0		9
								265 9						
07		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-		225 1	4986 2	Y	235	235 0		9
								2 4	259 9					
08		6138 X	5166	-0-	-972	-0-		232 1	4687 2	Y	223	224 0		8
								2 4	245 9					
09		5850 X	4757	-0-	-1093	-0-		260 1	4277 2	Y	200	200 0		8
								220 9						
10		6045 X	4284	-0-	-1761	-0-		212 1	3894 2	Y	161	163 0		6
								1 4	177 9					
11		5640 X	4257	-0-	-1383	-0-		186 1	3981 2	Y	82	85 0		3
								90 9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712														
06		1410 X	860	-0-	-550	-0-		39 1	808 2	Y	12	12 0		-0-
								13 9						
07		1457 X	185	-0-	-1272	-0-		8 1	174 2	Y	3	3 0		-0-
								3 9						
08		1178 X	56	-0-	-1122	-0-		3 1	52 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
09		1110 X	93	-0-	-1017	-0-		5 1	87 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
10		1023 X	93	-0-	-930	-0-		5 1	87 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
11		870 X	8	-0-	-862	-0-		8 2		Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852														
06		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-		406 1	8497 2	Y	291	289 0		11
								320 9						
07		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-		391 1	8646 2	Y	296	295 0		12
								3 4	326 9					
08		7781 X	7700	-0-	-81	-0-		351 1	7078 2	Y	244	247 0		9
								3 4	268 9					
09		7530 X	7445	-0-	-85	-0-		412 1	6779 2	Y	231	230 0		10
								254 9						
10		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-		455 1	8351 2	Y	280	279 0		11
								2 4	308 9					
11		7530 X	6717	-0-	-813	-0-		292 1	6243 2	Y	165	170 0		6
								182 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 172		RRCID -> 224077		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 6890 - 6982	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	324 1 78 9	6790 2	Y	71	70 0	3
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	228 1 2 4	5051 2	Y	52	53 0	2
08	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	338 1 3 4	6826 2	Y	72	71 0	3
09	7200 X	6729	-0-	-471	-0-	381 1 72 9	6276 2	Y	65	65 0	3
10	7440 X	5178	-0-	-2262	-0-	265 1 1 4	4866 2	Y	42	43 0	2
11	7200 X	3025	-0-	-4175	-0-	135 1	2890 2	Y	-0-	2 0	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 174		RRCID -> 225176		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8736 - 9642	
06	780 X	663	-0-	-117	-0-	30 1 9 9	624 2	Y	8	8 0	-0-
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	31 1 10 9	677 2	Y	9	9 0	-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	30 1 9 9	614 2	Y	8	8 0	-0-
09	660 X	632	-0-	-28	-0-	36 1 8 9	588 2	Y	7	7 0	-0-
10	713 X	653	-0-	-60	-0-	34 1 4 9	615 2	Y	4	4 0	-0-
*11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	33 1	703 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 175		RRCID -> 225690		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9904 - 9916	
06	10200 X	9285	-0-	-915	-0-	422 1 33 9	8830 2	Y	30	30 0	1
07	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	466 1 3 4	10315 2	Y	35	35 0	1
08	10757 X	10156	-0-	-601	-0-	478 1 4 4	9637 2	Y	34	34 0	1
09	10410 X	9224	-0-	-1186	-0-	527 1 33 9	8664 2	Y	30	30 0	1
10	10819 X	9655	-0-	-1164	-0-	495 1 2 4	9079 2	Y	72	70 0	3
11	10470 X	8393	-0-	-2077	-0-	368 1 153 9	7872 2	Y	139	136 0	6
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 181		RRCID -> 226886		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12274		PERF. 8786 - 11080	
06	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	399 1 274 9	8340 2	Y	249	245 0	9
07	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	356 1 3 4	7889 2	Y	236	236 0	9
08	10044 X	7504	-0-	-2540	-0-	343 1 3 4	6927 2	Y	210	211 0	8
09	9720 X	6320	-0-	-3400	-0-	351 1 188 9	5781 2	Y	171	172 0	7
10	10044 X	7379	-0-	-2665	-0-	379 1 2 4	6946 2	Y	47	52 0	2
*11	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	410 1	8765 2	Y	-0-	2 0	-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 176		RRCID -> 227037		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 180		RRCID -> 227576		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882								
06	1290 X	65	-0-	-1225	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	1333 X	161	-0-	-1172	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	1333 X	374	-0-	-959	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
*11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 2		RRCID -> 228577		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960								
06	3630 X	3374	-0-	-256	-0-	154	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	2759	-0-	-992	-0-	119	1	2639	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	168	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	179	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	3262	-0-	-303	-0-	169	1	3092	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2824	-0-	-626	-0-	126	1	2698	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 177		RRCID -> 228704		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874								
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	45	45	0			2
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	43	43	0			2
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	46	1	934	2	Y	47	47	0			2
09	1020 N	894	-0-	-126	-0-	49	1	801	2	Y	40	40	0			2
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	59	59	0			2
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	Y	5	7	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 185		RRCID -> 229987		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022								
06	6150 X	5533	-0-	-617	-0-	249	1	5218	2	Y	60	60	0			2
07	6355 X	4641	-0-	-1714	-0-	198	1	4386	2	Y	51	51	0			2
08	6355 X	5947	-0-	-408	-0-	277	1	5596	2	Y	65	65	0			2
09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	351	1	5773	2	Y	67	66	0			3
10	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	317	1	5806	2	Y	75	75	0			3
11	5760 X	5312	-0-	-448	-0-	235	1	5018	2	Y	54	55	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		178	RRCID ->	230175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 6986 -	7000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		187	RRCID ->	232299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 7108 -	8772
06	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	720	1	15073	2	Y	191	189 0 7
						210	9					
07	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	728	1	16109	2	Y	205	204 0 8
						5	4	226	9			
08	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	771	1	15564	2	Y	199	200 0 7
						6	4	219	9			
09	15990 X	15985	-0-	-5	-0-	904	1	14873	2	Y	188	187 0 8
						1	4	207	9			
10	16616 X	16537	-0-	-79	-0-	844	1	15472	2	Y	198	198 0 8
						3	4	218	9			
11	16080 X	15065	-0-	-1015	-0-	666	1	14237	2	Y	147	149 0 6
						162	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		188	RRCID ->	232785	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7675 -	10266
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		3	RRCID ->	232809	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8260 -	9590
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	109	1	2291	2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	85	1	1883	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	1984 N	1569	-0-	-415	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	2040 N	1223	-0-	-817	-0-	70	1	1153	2	Y	-0-	-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-	-0-
*11	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	36	35 0 1
						40	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		189	RRCID ->	233013	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9086 -	10984
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	30	1	619	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	28	1	619	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	30	1	612	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	37	1	610	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	32	1	588	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	Y	-0-	-0-

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1170 X	1004	-0-	-166	-0-	46	1	958	2	Y	-0-			-0-
07		1178 X	1027	-0-	-151	-0-	44	1	983	2	Y	-0-			-0-
08		1178 X	1051	-0-	-127	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-			-0-
09		1140 X	1049	-0-	-91	-0-	60	1	989	2	Y	-0-			-0-
10		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	Y	-0-			-0-
*11		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668															
-----															
06		7200 X	4852	-0-	-2348	-0-	212	1	4440	2	Y	182	182	0	7
							200	9							
07		6417 X	5695	-0-	-722	-0-	236	1	5222	2	Y	214	212	0	9
							2	4	235	9					
08		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	275	1	5556	2	Y	229	230	0	8
							2	4	252	9					
09		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	279	1	4588	2	Y	187	187	0	8
							206	9							
10		5704 X	3311	-0-	-2393	-0-	166	1	3052	2	Y	84	89	0	3
							1	4	92	9					
*11		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	290	1	6194	2	Y	47	48	0	2
							52	9							

-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640															
-----															
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-			-0-
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	396	-0-	-54	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			-0-
10		620 N	444	-0-	-176	-0-	23	1	417	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	44	42	0	2
							48	9							

-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608															
-----															
06		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	386	1	8078	2	Y	70	69	0	3
							77	9							
07		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	388	1	8592	2	Y	74	74	0	3
							3	4	81	9					
08		10540 X	8764	-0-	-1776	-0-	410	1	8272	2	Y	72	72	0	3
							3	4	79	9					
09		10200 X	9827	-0-	-373	-0-	558	1	9183	2	Y	78	78	0	3
							86	9							
10		10044 X	9143	-0-	-901	-0-	466	1	8545	2	Y	118	116	0	5
							2	4	130	9					
11		8760 X	6893	-0-	-1867	-0-	300	1	6406	2	Y	170	168	0	7
							187	9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 190		RRCID -> 240328		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 199		RRCID -> 240340		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114								
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 197		RRCID -> 241063		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012								
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 195		RRCID -> 241702		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778								
06	17670 X	15668	-0-	-2002	-0-	707	1	14801	2	Y	145	145	0			5
						160	9									
07	18259 X	16258	-0-	-2001	-0-	695	1	15391	2	Y	152	151	0			6
						5	4	167	9							
08	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	823	1	16605	2	Y	164	164	0			6
						7	4	180	9							
09	16740 X	16338	-0-	-402	-0-	927	1	15246	2	Y	149	149	0			6
						1	4	164	9							
10	16554 X	16384	-0-	-170	-0-	839	1	15380	2	Y	147	147	0			6
						3	4	162	9							
11	16740 X	15790	-0-	-950	-0-	701	1	14968	2	Y	110	112	0			4
						121	9									
STATE SLICK		WELL #: 8		RRCID -> 241750		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 241939		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		5460 X	2955	-0-	-2505	-0-	135	1	2820	2	Y	-0-
07		5146 X	4617	-0-	-529	-0-	200	1	4416	2	Y	-0-
							1	4				
08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	194	1	3911	2	Y	-0-
							2	4				
09		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	173	1	2847	2	Y	-0-
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	224	1	4114	2	Y	-0-
							1	4				
*11		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	211	1	4506	2	Y	156
							172	9				150
												0
												6
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602												
-----												
06		1800 N	1478	-0-	-322	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-
07		1674 N	1293	-0-	-381	-0-	56	1	1237	2	Y	-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	2	Y	-0-
							1	4				
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	-0-
11		1650 N	1386	-0-	-264	-0-	62	1	1316	2	Y	7
							8	9				7
												0
												-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156												
-----												
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-
07		1240 N	1202	-0-	-38	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-
08		1271 N	998	-0-	-273	-0-	47	1	951	2	Y	-0-
09		1230 N	949	-0-	-281	-0-	54	1	895	2	Y	-0-
10		1209 N	946	-0-	-263	-0-	49	1	897	2	Y	-0-
11		960 N	857	-0-	-103	-0-	38	1	819	2	Y	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838												
-----												
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	Y	-0-
08		1116 N	980	-0-	-136	-0-	46	1	934	2	Y	-0-
09		1110 N	952	-0-	-158	-0-	55	1	897	2	Y	-0-
10		992 N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	2	Y	-0-
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-
-----												
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032												
-----												
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		T. A.	7340	-0-	7340	11347	325 1	6793 2	Y	202	207 0		7
							222 9						
07		T. A.	6395	-0-	6395	17742	268 1	5930 2	Y	177	177 0		7
							2 4	195 9					
08		23443 X	5701	-0-	-17742	-0-	261 1	5264 2	Y	158	159 0		6
							2 4	174 9					
09		6690 X	5240	-0-	-1450	-0-	291 1	4794 2	Y	141	141 0		6
							155 9						
10		6913 X	5175	-0-	-1738	-0-	260 1	4762 2	Y	138	139 0		5
							1 4	152 9					
11		6690 X	4948	-0-	-1742	-0-	217 1	4646 2	Y	77	79 0		3
							85 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816													
-----													
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	139 1	2913 2	Y	388	389 0		14
							427 9						
07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	134 1	2973 2	Y	398	396 0		16
							1 4	438 9					
08		3410 X	3289	-0-	-121	-0-	136 1	2746 2	Y	369	372 0		13
							1 4	406 9					
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	171 1	2821 2	Y	375	372 0		16
							413 9						
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	169 1	3095 2	Y	230	237 0		9
							1 4	253 9					
*11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	143 1	3052 2	Y	130	134 0		5
							143 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630													
-----													
06		7710 X	6746	-0-	-964	-0-	301 1	6302 2	Y	130	130 0		5
							143 9						
07		7967 X	7043	-0-	-924	-0-	298 1	6594 2	Y	135	135 0		5
							2 4	149 9					
08		7409 X	6972	-0-	-437	-0-	322 1	6497 2	Y	136	136 0		5
							3 4	150 9					
09		7170 X	6619	-0-	-551	-0-	371 1	6110 2	Y	125	125 0		5
							138 9						
10		7285 X	7076	-0-	-209	-0-	358 1	6568 2	Y	135	135 0		5
							1 4	149 9					
11		6810 X	6725	-0-	-85	-0-	296 1	6316 2	Y	103	104 0		4
							113 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974													
-----													
06		2430 X	1515	-0-	-915	-0-	69 1	1446 2	Y	-0-			-0-
							94 1	2070 2	Y	-0-			-0-
07		2449 X	2165	-0-	-284	-0-	1 4						
							110 1	2215 2	Y	-0-			-0-
08		2356 X	2326	-0-	-30	-0-	1 4						
							120 1	1979 2	Y	-0-			-0-
09		2280 X	2099	-0-	-181	-0-	109 1	2000 2	Y	-0-			-0-
							61 1	1298 2	Y	-0-			-0-
10		2356 X	2109	-0-	-247	-0-							
11		2250 X	1359	-0-	-891	-0-							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A													
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4825 X	4825	-0-	-0-	219 1	4576 2		Y	27	27 0		1
						30 9							
07		4898 X	4872	-0-	-26	209 1	4631 2		Y	27	27 0		1
						2 4							
08		4898 X	4857	-0-	-41	228 1	4597 2		Y	27	27 0		1
						2 4							
09		4882 X	4882	-0-	-0-	278 1	4575 2		Y	26	26 0		1
						29 9							
10		4922 X	4922	-0-	-0-	253 1	4638 2		Y	27	27 0		1
						1 4							
11		4740 X	3942	-0-	-798	176 1	3766 2		Y	-0-	1 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692													
06		13800 X	2385	-0-	-11415	106 1	2227 2		Y	47	52 0		1
						52 9							
07		13144 X	6937	-0-	-6207	293 1	6491 2		Y	137	132 0		6
						2 4							
08		10075 X	9789	-0-	-286	452 1	9122 2		Y	192	191 0		7
						4 4							
09		9750 X	8633	-0-	-1117	484 1	7966 2		Y	166	166 0		7
						183 9							
10		9795 X	9795	-0-	-0-	483 1	8860 2		Y	409	400 0		16
						2 4							
11		9480 X	8790	-0-	-690	378 1	8076 2		Y	305	309 0		12
						336 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166													
06		391 N	391	-0-	-0-	18 1	373 2		Y	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	18 1	391 2		Y	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	18 1	369 2		Y	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	21 1	347 2		Y	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	18 1	332 2		Y	-0-			-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	14 1	295 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514													
06		3810 X	3517	-0-	-293	154 1	3214 2		Y	135	135 0		5
						149 9							
07		3813 X	3579	-0-	-234	148 1	3277 2		Y	139	138 0		6
						1 4							
08		3905 X	3905	-0-	-0-	177 1	3562 2		Y	150	151 0		5
						1 4							
09		3615 X	3615	-0-	-0-	198 1	3265 2		Y	138	137 0		6
						152 9							
10		3667 X	3667	-0-	-0-	185 1	3385 2		Y	87	90 0		3
						1 4							
11		3780 X	3602	-0-	-178	159 1	3397 2		Y	42	43 0		2
						46 9							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3990 X	3825	-0-	-165	-0-	171	1	3585	2	Y	63	63	0	2
						69	9							
07	4123 X	3802	-0-	-321	-0-	161	1	3570	2	Y	64	63	0	3
						1	4	70	9					
08	4123 X	3488	-0-	-635	-0-	162	1	3262	2	Y	57	58	0	2
						1	4	63	9					
09	3990 X	3192	-0-	-798	-0-	180	1	2955	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
10	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	193	1	3539	2	Y	85	84	0	3
						1	4	94	9					
11	3840 X	3296	-0-	-544	-0-	144	1	3084	2	Y	62	63	0	2
						68	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926														
06	3000 N	8503	-0-	5503	5503	388	1	8115	2	Y	-0-			-0-
07	10856 X	5353	-0-	-5503	-0-	231	1	5120	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	316	1	6379	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	337	1	5541	2	Y	-0-			-0-
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	306	1	5618	2	Y	172	165	0	7
						1	4	189	9					
*11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	232	1	4950	2	Y	173	173	0	7
						190	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088														
06	8490 X	7678	-0-	-812	-0-	347	1	7264	2	Y	61	61	0	2
						67	9							
07	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	413	1	9138	2	Y	77	76	0	3
						3	4	85	9					
08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	397	1	8004	2	Y	67	68	0	2
						3	4	74	9					
09	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	502	1	8266	2	Y	70	69	0	3
						77	9							
10	7750 X	7529	-0-	-221	-0-	386	1	7076	2	Y	59	60	0	2
						2	4	65	9					
*11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	409	1	8746	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252														
06	5730 X	4733	-0-	-997	-0-	206	1	4317	2	Y	191	191	0	7
						210	9							
07	5921 X	4818	-0-	-1103	-0-	199	1	4403	2	Y	195	194	0	8
						1	4	215	9					
08	5425 X	4606	-0-	-819	-0-	208	1	4190	2	Y	187	188	0	7
						2	4	206	9					
09	4800 X	4296	-0-	-504	-0-	235	1	3874	2	Y	170	170	0	7
						187	9							
10	4960 X	4499	-0-	-461	-0-	231	1	4235	2	Y	29	35	0	1
						1	4	32	9					
11	4740 X	4258	-0-	-482	-0-	190	1	4068	2	Y	-0-	1	0	-0-

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3750 X	1889	-0-	-1861	-0-	86	1	1803	2	Y	-0-				-0-
07	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	126	1	2797	2	Y	-0-				-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	236	1	4769	2	Y	-0-				-0-
09	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	163	1	2674	2	Y	-0-				-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	183	1	3349	2	Y	27	26	0		1
11	4860 X	3910	-0-	-950	-0-	173	1	3701	2	Y	33	33	0		1

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314  
 -----

06	1320 N	977	-0-	-343	-0-	43	1	890	2	Y	40	41	0		1
07	1364 N	304	-0-	-1060	-0-	44	9	277	2	Y	13	14	0		-0-
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	13	1	1073	2	Y	50	48	0		2
09	990 N	629	-0-	-361	-0-	53	1	567	2	Y	25	26	0		1
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	55	9	664	2	Y	7	8	0		-0-
11	1140 N	494	-0-	-646	-0-	34	1	472	2	Y	-0-				-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852  
 -----

06	11100 X	9949	-0-	-1151	-0-	436	1	9119	2	Y	358	359	0		13
07	11284 X	8653	-0-	-2631	-0-	394	9	7947	2	Y	313	313	0		13
08	11160 X	9389	-0-	-1771	-0-	359	1	8586	2	Y	339	340	0		12
09	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	3	4	9869	2	Y	386	382	0		16
10	11160 X	10611	-0-	-549	-0-	426	1	9584	2	Y	456	454	0		18
*11	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	4	4	9121	2	Y	377	380	0		15

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591  
 -----

06	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	158	1	3303	2	Y	33	33	0		1
07	3720 X	2569	-0-	-1151	-0-	36	9	2432	2	Y	24	24	0		1
08	3534 X	2616	-0-	-918	-0-	110	1	2465	2	Y	25	25	0		1
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	1	4	3443	2	Y	33	33	0		1
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	209	1	6065	2	Y	60	59	0		2
*11	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	36	9	5952	2	Y	86	85	0		3

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		630 N	559	-0-	-71	-0-	24	1	492	2	Y	39	39 0
							43	9					1
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	52	51 0
							57	9					2
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	Y	103	101 0
							1	4	113	9			4
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	77	78 0
							85	9					3
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1512	2	Y	66	66 0
							73	9					3
*11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-	3 0
													-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254													
06		9120 X	7019	-0-	-2101	-0-	314	1	6571	2	Y	122	122 0
							134	9					5
07		9424 X	7863	-0-	-1561	-0-	333	1	7376	2	Y	138	137 0
							2	4	152	9			6
08		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	2	Y	130	131 0
							3	4	143	9			5
09		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	394	1	6484	2	Y	120	120 0
							132	9					5
10		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	389	1	7132	2	Y	192	189 0
							2	4	211	9			8
*11		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	257	1	5484	2	Y	185	186 0
							204	9					7
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004													
06		270 N	111	-0-	-159	-0-	4	1	94	2	Y	12	13 0
							13	9					-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	73	70 0
							80	9					3
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	58	59 0
							64	9					2
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	56	56 0
							62	9					2
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	66	65 0
							73	9					3
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	19	21 0
							21	9					1



-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3570 X	3088	-0-	-482	-0-	138	1	2878	2	Y	65	64	0	2
						72	9							
07	3658 X	3188	-0-	-470	-0-	134	1	2977	2	Y	69	68	0	3
						1	4	76	9					
08	2883 X	2865	-0-	-18	-0-	132	1	2665	2	Y	61	62	0	2
						1	4	67	9					
09	3090 X	1199	-0-	-1891	-0-	67	1	1104	2	Y	25	26	0	1
						28	9							
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	72	70	0	3
						1	4	79	9					
11	3090 X	2438	-0-	-652	-0-	107	1	2285	2	Y	42	43	0	2
						46	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
06	13230 X	11866	-0-	-1364	-0-	529	1	11072	2	Y	241	241	0	9
						265	9							
07	13671 X	12174	-0-	-1497	-0-	514	1	11382	2	Y	249	248	0	10
						4	4	274	9					
08	12152 X	11963	-0-	-189	-0-	552	1	11136	2	Y	245	246	0	9
						5	4	270	9					
09	11760 X	11516	-0-	-244	-0-	645	1	10617	2	Y	231	230	0	10
						254	9							
10	12152 X	12084	-0-	-68	-0-	609	1	11162	2	Y	282	281	0	11
						3	4	310	9					
11	11760 X	11558	-0-	-202	-0-	506	1	10812	2	Y	218	220	0	9
						240	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														
06	12420 X	11897	-0-	-523	-0-	530	1	11082	2	Y	259	256	0	10
						285	9							
07	12710 X	11253	-0-	-1457	-0-	475	1	10505	2	Y	245	245	0	10
						3	4	270	9					
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	538	1	10848	2	Y	255	256	0	9
						4	4	281	9					
09	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	582	1	9582	2	Y	222	222	0	9
						244	9							
10	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	525	1	9634	2	Y	154	157	0	6
						2	4	169	9					
11	9750 X	9229	-0-	-521	-0-	408	1	8711	2	Y	100	102	0	4
						110	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
06	8370 X	4489	-0-	-3881	-0-	205	1	4283	2	Y	1	5	0	-0-
						1	9							
07	8649 X	5298	-0-	-3351	-0-	229	1	5067	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	7471 X	5931	-0-	-1540	-0-	280	1	5649	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	6180 X	4385	-0-	-1795	-0-	251	1	4134	2	Y	-0-			-0-
10	6293 X	6029	-0-	-264	-0-	306	1	5604	2	Y	107	103	0	4
						1	4	118	9					
11	5730 X	4081	-0-	-1649	-0-	178	1	3809	2	Y	85	86	0	3
						94	9							

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
06		6900 X	6095	-0-	-805	-0-	271 1	5672 2	Y	138	137 0	5	
							152 9						
07		6820 X	6275	-0-	-545	-0-	264 1	5853 2	Y	142	141 0	6	
							2 4	156 9					
08		6231 X	6035	-0-	-196	-0-	278 1	5605 2	Y	136	137 0	5	
							2 4	150 9					
09		6030 X	4865	-0-	-1165	-0-	272 1	4474 2	Y	108	108 0	5	
							119 9						
10		6231 X	5443	-0-	-788	-0-	275 1	5034 2	Y	121	121 0	5	
							1 4	133 9					
11		6030 X	5152	-0-	-878	-0-	227 1	4849 2	Y	69	71 0	3	
							76 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928													
-----													
06		7620 X	7543	-0-	-77	-0-	323 1	6757 2	Y	421	419 0	16	
							463 9						
07		7874 X	7222	-0-	-652	-0-	293 1	6481 2	Y	405	405 0	16	
							2 4	446 9					
08		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	342 1	6898 2	Y	434	434 0	16	
							3 4	477 9					
09		7170 X	7064	-0-	-106	-0-	380 1	6257 2	Y	388	388 0	16	
							427 9						
10		7409 X	6532	-0-	-877	-0-	328 1	6007 2	Y	178	187 0	7	
							1 4	196 9					
11		7170 X	6060	-0-	-1110	-0-	266 1	5684 2	Y	100	103 0	4	
							110 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358													
-----													
06		5400 X	5104	-0-	-296	-0-	232 1	4849 2	Y	21	21 0	1	
							23 9						
07		5580 X	5236	-0-	-344	-0-	225 1	4985 2	Y	22	22 0	1	
							2 4	24 9					
08		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	291 1	5866 2	Y	25	25 0	1	
							2 4	28 9					
09		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	385 1	6342 2	Y	27	27 0	1	
							30 9						
10		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	355 1	6512 2	Y	74	72 0	3	
							1 4	81 9					
*11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	269 1	5744 2	Y	59	60 0	2	
							65 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930													
-----													
06		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	354 1	7412 2	Y	215	215 0	8	
							237 9						
07		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	373 1	8262 2	Y	240	238 0	10	
							3 4	264 9					
08		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	413 1	8340 2	Y	243	244 0	9	
							3 4	267 9					
09		8550 X	8399	-0-	-151	-0-	467 1	7689 2	Y	221	221 0	9	
							243 9						
10		8835 X	8605	-0-	-230	-0-	416 1	7627 2	Y	509	498 0	20	
							2 4	560 9					
*11		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	375 1	8019 2	Y	696	688 0	28	
							766 9						

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		11700 X	10495	-0-	-1205	-0-	470	1	9845	2	Y	164	164	0	6
							180	9							
07		12090 X	10644	-0-	-1446	-0-	452	1	10005	2	Y	167	166	0	7
							3	4	184	9					
08		11253 X	10140	-0-	-1113	-0-	470	1	9491	2	Y	159	160	0	6
							4	4	175	9					
09		10890 X	9705	-0-	-1185	-0-	547	1	8994	2	Y	149	149	0	6
							164	9							
10		11191 X	9813	-0-	-1378	-0-	498	1	9127	2	Y	169	168	0	7
							2	4	186	9					
11		10500 X	9215	-0-	-1285	-0-	406	1	8669	2	Y	127	129	0	5
							140	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270															
06		4380 X	2633	-0-	-1747	-0-	117	1	2451	2	Y	59	59	0	2
							65	9							
07		4526 X	1880	-0-	-2646	-0-	79	1	1754	2	Y	42	42	0	2
							1	4	46	9					
08		4402 X	3481	-0-	-921	-0-	160	1	3234	2	Y	78	77	0	3
							1	4	86	9					
09		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	253	1	4159	2	Y	98	97	0	4
							108	9							
10		3069 X	1675	-0-	-1394	-0-	86	1	1568	2	Y	19	22	0	1
							21	9							
*11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	173	1	3701	2	Y	-0-	1	0	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450															
06		18570 X	16080	-0-	-2490	-0-	733	1	15332	2	Y	14	13	0	1
							15	9							
07		19127 X	15763	-0-	-3364	-0-	681	1	15063	2	Y	13	13	0	1
							5	4	14	9					
08		18011 X	14689	-0-	-3322	-0-	693	1	13978	2	Y	11	12	0	-0-
							6	4	12	9					
09		17430 X	13556	-0-	-3874	-0-	776	1	12767	2	Y	11	11	0	-0-
							1	4	12	9					
10		17329 X	13233	-0-	-4096	-0-	677	1	12414	2	Y	126	121	0	5
							3	4	139	9					
11		16080 X	12691	-0-	-3389	-0-	557	1	11902	2	Y	211	208	0	8
							232	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630															
06		7440 X	7157	-0-	-283	-0-	311	1	6514	2	Y	302	302	0	11
							332	9							
07		7688 X	7284	-0-	-404	-0-	300	1	6643	2	Y	308	307	0	12
							2	4	339	9					
08		7657 X	7039	-0-	-618	-0-	317	1	6390	2	Y	299	300	0	11
							3	4	329	9					
09		7410 X	6819	-0-	-591	-0-	373	1	6135	2	Y	283	282	0	12
							311	9							
10		7533 X	6932	-0-	-601	-0-	344	1	6313	2	Y	249	251	0	10
							1	4	274	9					
11		7170 X	6463	-0-	-707	-0-	284	1	6067	2	Y	102	108	0	4
							112	9							



-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4950 X	3935	-0-	-1015	-0-	173 1	3618 2	Y	131	131 0		5
							144 9						
07		5115 X	4523	-0-	-592	-0-	188 1	4168 2	Y	151	150 0		6
							1 4	166 9					
08		5115 X	3752	-0-	-1363	-0-	171 1	3441 2	Y	126	127 0		5
							1 4	139 9					
09		4500 X	3564	-0-	-936	-0-	197 1	3239 2	Y	116	116 0		5
							128 9						
10		4526 X	3933	-0-	-593	-0-	195 1	3582 2	Y	141	140 0		6
							1 4	155 9					
11		4380 X	3198	-0-	-1182	-0-	138 1	2948 2	Y	102	104 0		4
							112 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558													
06		5490 X	5407	-0-	-83	-0-	236 1	4938 2	Y	212	216 0		8
							233 9						
07		5673 X	4819	-0-	-854	-0-	199 1	4411 2	Y	189	189 0		8
							1 4	208 9					
08		6634 X	5170	-0-	-1464	-0-	234 1	4711 2	Y	203	204 0		7
							2 4	223 9					
09		5400 X	4411	-0-	-989	-0-	242 1	3982 2	Y	170	170 0		7
							187 9						
10		5580 X	4922	-0-	-658	-0-	245 1	4490 2	Y	169	169 0		7
							1 4	186 9					
11		5400 X	4520	-0-	-880	-0-	196 1	4192 2	Y	120	122 0		5
							132 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378													
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	78 1	1635 2	Y	-0-			-0-
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	82 1	1809 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	90 1	1815 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	105 1	1731 2	Y	-0-			-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	99 1	1809 2	Y	-0-			-0-
*11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46 1	983 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078													
06		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	322 1	6737 2	Y	160	157 0		6
							176 9						
07		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	255 1	5640 2	Y	134	135 0		5
							2 4	147 9					
08		14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	678 1	13676 2	Y	328	321 0		12
							6 4	361 9					
09		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	775 1	12754 2	Y	302	301 0		13
							1 4	332 9					
10		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	455 1	8348 2	Y	198	203 0		8
							2 4	218 9					
*11		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	520 1	11120 2	Y	248	246 0		10
							273 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 251		RRCID -> 267834		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9074 - 10420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12900 X	12686	-0-	-214	-0-	578	1	12094	2	Y	13	13	0			-0-
07	13082 X	12219	-0-	-863	-0-	527	1	11675	2	Y	12	12	0			-0-
08	12555 X	11909	-0-	-646	-0-	562	1	11329	2	Y	12	12	0			-0-
09	12690 X	11169	-0-	-1521	-0-	639	1	10518	2	Y	11	11	0			-0-
10	13113 X	12665	-0-	-448	-0-	645	1	11824	2	Y	175	168	0			7
11	12690 X	12502	-0-	-188	-0-	533	1	11395	2	Y	522	508	0			21
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 244		RRCID -> 268257		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9306 - 10170						
06	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	531	1	11107	2	Y	207	207	0			8
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	505	1	11177	2	Y	208	208	0			8
08	11780 X	11433	-0-	-347	-0-	529	1	10679	2	Y	201	202	0			7
09	11880 X	10868	-0-	-1012	-0-	611	1	10051	2	Y	187	186	0			8
10	12276 X	10320	-0-	-1956	-0-	523	1	9582	2	Y	194	194	0			8
11	11880 X	9526	-0-	-2354	-0-	419	1	8949	2	Y	144	146	0			6
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 248		RRCID -> 268853		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9070 - 10420						
06	11250 X	9503	-0-	-1747	-0-	415	1	8691	2	Y	361	361	0			13
07	11625 X	9423	-0-	-2202	-0-	390	1	8633	2	Y	361	360	0			14
08	11191 X	9445	-0-	-1746	-0-	427	1	8616	2	Y	362	363	0			13
09	10230 X	5908	-0-	-4322	-0-	325	1	5340	2	Y	221	225	0			9
10	9827 X	7094	-0-	-2733	-0-	349	1	6407	2	Y	306	303	0			12
11	9510 X	7261	-0-	-2249	-0-	310	1	6623	2	Y	298	298	0			12
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 249		RRCID -> 268903		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7210 - 7352						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
06		12090 X	9295	-0-	-2795	-0-	422	1	8822	2	Y	46	46	0	2
							51	9							
07		11935 X	9481	-0-	-2454	-0-	407	1	9020	2	Y	46	46	0	2
							3	4	51	9					
08		10385 X	9199	-0-	-1186	-0-	432	1	8713	2	Y	45	45	0	2
							4	4	50	9					
09		10050 X	8794	-0-	-1256	-0-	501	1	8248	2	Y	41	41	0	2
							45	9							
10		9889 X	8809	-0-	-1080	-0-	453	1	8308	2	Y	42	42	0	2
							2	4	46	9					
*11		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	427	1	9123	2	Y	28	29	0	1
							31	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155															
06		14760 X	12040	-0-	-2720	-0-	546	1	11421	2	Y	66	66	0	2
							73	9							
07		14818 X	12071	-0-	-2747	-0-	518	1	11475	2	Y	67	66	0	3
							4	4	74	9					
08		13082 X	11630	-0-	-1452	-0-	546	1	11009	2	Y	64	65	0	2
							5	4	70	9					
09		12660 X	10799	-0-	-1861	-0-	615	1	10120	2	Y	58	58	0	2
							64	9							
10		12617 X	12102	-0-	-515	-0-	618	1	11332	2	Y	135	132	0	5
							3	4	149	9					
11		12030 X	8623	-0-	-3407	-0-	377	1	8051	2	Y	177	175	0	7
							195	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698															
06		6300 X	5879	-0-	-421	-0-	251	1	5250	2	Y	344	341	0	13
							378	9							
07		6510 X	6368	-0-	-142	-0-	257	1	5698	2	Y	374	372	0	15
							2	4	411	9					
08		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	313	1	6316	2	Y	417	417	0	15
							3	4	459	9					
09		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	377	1	6199	2	Y	404	402	0	17
							444	9							
10		6293 X	6284	-0-	-9	-0-	317	1	5804	2	Y	147	158	0	6
							1	4	162	9					
11		6090 X	5541	-0-	-549	-0-	244	1	5212	2	Y	77	80	0	3
							85	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342															
06		7320 X	5934	-0-	-1386	-0-	268	1	5613	2	Y	48	48	0	2
							53	9							
07		7564 X	5933	-0-	-1631	-0-	254	1	5624	2	Y	48	48	0	2
							2	4	53	9					
08		6727 X	5989	-0-	-738	-0-	280	1	5653	2	Y	49	49	0	2
							2	4	54	9					
09		6510 X	5378	-0-	-1132	-0-	305	1	5026	2	Y	43	43	0	2
							47	9							
10		6231 X	5548	-0-	-683	-0-	284	1	5213	2	Y	45	45	0	2
							1	4	50	9					
11		5940 X	5174	-0-	-766	-0-	230	1	4910	2	Y	31	32	0	1
							34	9							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		3180 X	2572	-0-	-608	-0-	112 1	2341 2	Y	108	109 0			4
							119 9							
07		3286 X	2350	-0-	-936	-0-	97 1	2143 2	Y	99	99 0			4
							1 4	109 9						
08		3100 X	2470	-0-	-630	-0-	111 1	2242 2	Y	105	105 0			4
							1 4	116 9						
09		3000 X	2415	-0-	-585	-0-	132 1	2174 2	Y	99	99 0			4
							109 9							
10		3100 X	2366	-0-	-734	-0-	119 1	2181 2	Y	60	62 0			2
							66 9							
*11		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	118 1	2526 2	Y	-0-	2 0			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940														
06		22920 X	14787	-0-	-8133	-0-	656 1	13728 2	Y	366	367 0			13
							403 9							
07		21421 X	14888	-0-	-6533	-0-	626 1	13849 2	Y	371	369 0			15
							5 4	408 9						
08		17608 X	14158	-0-	-3450	-0-	650 1	13115 2	Y	353	355 0			13
							5 4	388 9						
09		17040 X	15424	-0-	-1616	-0-	860 1	14149 2	Y	376	373 0			16
							1 4	414 9						
10		16430 X	16077	-0-	-353	-0-	812 1	14889 2	Y	339	342 0			13
							3 4	373 9						
*11		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	655 1	14001 2	Y	179	185 0			7
							197 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														
06		15840 X	12939	-0-	-2901	-0-	573 1	11989 2	Y	343	344 0			13
							377 9							
07		16368 X	12685	-0-	-3683	-0-	532 1	11778 2	Y	337	336 0			14
							4 4	371 9						
08		15593 X	11546	-0-	-4047	-0-	529 1	10675 2	Y	307	310 0			11
							4 4	338 9						
09		15090 X	11867	-0-	-3223	-0-	660 1	10867 2	Y	309	307 0			13
							340 9							
10		14911 X	9712	-0-	-5199	-0-	488 1	8948 2	Y	249	252 0			10
							2 4	274 9						
11		12930 X	12872	-0-	-58	-0-	564 1	12042 2	Y	242	242 0			10
							266 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520														
06		9720 X	8401	-0-	-1319	-0-	373 1	7809 2	Y	199	199 0			7
							219 9							
07		9827 X	8467	-0-	-1360	-0-	356 1	7886 2	Y	202	201 0			8
							3 4	222 9						
08		9083 X	7899	-0-	-1184	-0-	363 1	7325 2	Y	189	190 0			7
							3 4	208 9						
09		8790 X	7367	-0-	-1423	-0-	411 1	6767 2	Y	172	172 0			7
							189 9							
10		8897 X	7517	-0-	-1380	-0-	379 1	6941 2	Y	177	177 0			7
							2 4	195 9						
11		8400 X	6581	-0-	-1819	-0-	289 1	6172 2	Y	109	112 0			4
							120 9							

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14190 X	11698	-0-	-2492	-0-	527 1	11028 2	Y	130	129 0		5
							143 9						
07		14167 X	12181	-0-	-1986	-0-	520 1	11508 2	Y	135	135 0		5
							4 4	149 9					
08		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	545 1	11002 2	Y	131	131 0		5
							5 4	144 9					
09		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	732 1	12037 2	Y	141	140 0		6
							1 4	155 9					
10		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	607 1	11129 2	Y	131	132 0		5
							2 4	144 9					
*11		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	469 1	10013 2	Y	119	119 0		5
							131 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													
06		4050 X	3247	-0-	-803	-0-	147 1	3086 2	Y	13	14 0		-0-
							14 9						
07		4185 X	4152	-0-	-33	-0-	179 1	3952 2	Y	18	17 0		1
							1 4	20 9					
08		4185 X	4037	-0-	-148	-0-	190 1	3826 2	Y	17	17 0		1
							2 4	19 9					
09		4050 X	3323	-0-	-727	-0-	190 1	3118 2	Y	14	14 0		1
							15 9						
10		4185 X	3804	-0-	-381	-0-	194 1	3563 2	Y	42	41 0		2
							1 4	46 9					
11		4020 X	2507	-0-	-1513	-0-	110 1	2349 2	Y	44	44 0		2
							48 9						
-----													
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467													
06		128370 X	96533	-0-	-31837	-0-	8897 1	86932 2	Y	640	542 1		165
							704 9						
07		132649 X	88646	-0-	-44003	-0-	8902 1	78934 2	Y	736	738 1		163
							810 9						
08		115847 X	74651	-0-	-41196	-0-	2281 1	71752 2	Y	562	543 1		182
							618 9						
09		101940 X	64612	-0-	-37328	-0-	969 1	63148 2	Y	450	519 1		113
							495 9						
10		105338 X	60009	-0-	-45329	-0-	1201 1	57863 2	Y	859	657 1		315
							945 9						
11		96540 X	54812	-0-	-41728	-0-	1250 1	52747 2	Y	741	780 1		276
							815 9						
-----													
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152													
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SMITH PRODUCTION INC. 789662 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852													
SLICK ESTATE C WELL #: 17													
06		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1336 2	20 9	Y	18			192
07		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1361 2	20 9	Y	18			210
08		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1398 2	22 9	Y	20			230
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1323 2	189 9	Y	172	180 1		222
10		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1332 2	13 9	Y	12	190 1		44
11		1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316 2		Y	-0-			44

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9374 - 9860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	Y	-0-			-0-		
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-		
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-		
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			-0-		
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	Y	-0-			-0-		
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-			-0-		
-----															
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	7346 - 7352			
06		1080 N	934	-0-	-146	-0-	923	2	11 9	Y	10		23		
07		1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2		Y	-0-		23		
08		1023 N	859	-0-	-164	-0-	859	2		Y	-0-		23		
09		900 N	699	-0-	-201	-0-	699	2		Y	-0-		23		
10		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2		Y	-0-		23		
11		840 N	688	-0-	-152	-0-	684	2	4 9	Y	4		27		
-----															
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		BENTSEN BROS. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	010914	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330 - 9416			
06		2340 X	1964	-0-	-376	-0-	1923	2	41 9	N	37		115		
07		1860 X	1646	-0-	-214	-0-	1614	2	32 9	N	29		144		
08		1860 X	1837	-0-	-23	-0-	1764	2	73 9	N	66	190 1	20		
09		1950 X	1720	-0-	-230	-0-	1679	2	41 9	N	37		57		
10		2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1753	2	39 9	N	35		92		
11		1950 X	1505	-0-	-445	-0-	1480	2	25 9	N	23		115		
-----															
BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744 - 9352			
06		2220 X	1735	-0-	-485	-0-	1694	2	41 9	N	37		142		
07		2294 X	1665	-0-	-629	-0-	1626	2	39 9	N	35		177		
08		2294 X	1559	-0-	-735	-0-	1485	2	74 9	N	67	192 1	52		
09		1920 X	1900	-0-	-20	-0-	1845	2	55 9	N	50		102		
10		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1802	2	47 9	N	43		145		
11		1740 X	1717	-0-	-23	-0-	1658	2	59 9	N	54		199		
-----															
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		ECHOLS		WELL #:	1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9170 - 9192
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27 3	Y	-0-		10		
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26 3	Y	-0-		10		
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51 3	Y	-0-	4 1	6		
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43 3	Y	-0-		6		
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28 3	Y	-0-		6		
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		6		

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	297 1	1966 3	Y	22			173
							24 9						
07		2759 N	2670	-0-	-89	-0-	347 1	2279 3	Y	40			213
							44 9						
08		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	336 1	2256 3	Y	66	186 1		93
							73 9						
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	344 1	2166 3	Y	19			112
							21 9						
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	360 1	2205 3	Y	41			153
							45 9						
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			153
-----													
HINDE (VKSBG. NO. 1)				41537 416	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
OXY USA INC.				630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	174624	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	4728 - 4975	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4854 - 4879	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP)				41937 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
NEWMAN OPERATING COMPANY				607391									
WEIL ESTATE		WELL #:		3113	RRCID ->	060417	COMPL. DATE	04/18/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2281 - 2287	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HOFFMAN 116		WELL #:		2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643 - 14004	
06	4440 X	3679	-0-	-761	-0-	3679 2			N	-0-			-0-
07	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	3873 2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3873	-0-	-343	-0-	3873 2			N	-0-			-0-
09	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	3552 2			N	-0-			-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2			N	-0-			-0-
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2			N	-0-			-0-



HOFFMAN (WILCOX)		//CONT.//		41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13437 -	13935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOFFMAN (2000)				41937 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
HOFFMAN		WELL #:			RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2112 -	2118			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED													04/04/2014		

HOFFMAN, EAST				41938 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	276009	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1953 -	1959			
06	3480 #	1419	-0-	-2061	-0-	1419	2				N	-0-			23
07	3596 #	1328	-0-	-2268	-0-	1328	2				N	-0-			23
08	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-						N	NO RPT			23
09	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23

HOLLY BEACH (LM- 4)				42282 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON						
DEGUELLO OPERATING LLC				210225											
STATE TRACT 726		WELL #:		1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8224 -	8234			
06	DLQ G-10	1809	-0-	1809	28846	268	1	1541	2		N	-0-			-0-
07	17190	-0-	-0-	-17190	11656						N	-0-			-0-
08	17174 #	-0-	-0-	-17174	-0-						N	-0-			-0-
09	13590 #	-0-	-0-	-13590	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	T. A.	3170	-0-	3170	3170	268	1	2902	2		N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)				42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.				630591											
PALMER STATE 348		WELL #:		2	RRCID ->	175711	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11284 -	12396			
06	3450 X	2013	-0-	-1437	-0-	1945	2	68	9	Y	62	72	1		16
07	3379 X	2481	-0-	-898	-0-	2357	2	124	9	Y	113	110	1		19
08	5735 X	2071	-0-	-3664	-0-	2071	2			Y	-0-	19	1		-0-
09	5550 X	3607	-0-	-1943	-0-	70	1	3537	2	Y	-0-				-0-
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	74	1	3673	2	Y	-0-				-0-
*11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	68	1	3277	2	Y	-0-				-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	179852	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11428 -	12127			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2016 - W/O TO 04-281359

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10942	- 12140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
-----													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962	- 12298	
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	1511	-0-	-1155	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
08	2666 X	25	-0-	-2641	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4643	-0-	1543	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3562	-0-	562	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
-----													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343	
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11 9	N	10	11 0		2
07	1147 N	428	-0-	-719	-0-	425	2	3 9	N	3	4 0		1
08	1023 N	197	-0-	-826	-0-	196	2	1 9	N	1	2 0		-0-
09	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1305	2	13 9	N	12	7 0		5
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1544	2	129 9	N	117	94 0		28
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1177	2	147 9	N	134	104 0	17 1	41
-----													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662	
06	1170 N	959	-0-	-211	-0-	948	2	11 9	Y	10	8 0		5
07	3100 N	3200	-0-	100	100	3145	2	55 9	Y	50	47 0		8
08	2591 N	2491	-0-	-100	-0-	2476	2	15 9	Y	14	21 0		1
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1286 2	Y	13	13 0		1
						14	9						
10	1736 X	1583	-0-	-153	-0-	31	1	1537 2	Y	14	13 0		2
						15	9						
11	1680 X	1411	-0-	-269	-0-	29	1	1368 2	Y	13	13 0		2
						14	9						
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1254	2	144 9	Y	131	109 1		22
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13 9	Y	12	32 1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PALMER STATE 348		WELL #: 7		RRCID -> 195542		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11356 - 11361		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561			Y	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561			Y	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561			Y	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561			Y	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561			Y	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561			Y	-0-			53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542												

PALMER STATE 348		WELL #: 8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 12643		PERF.10425 - 11681				
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3492	2	198	9	Y	180	254	1	56
07	3410 X	2094	-0-	-1316	-0-	1901	2	193	9	Y	175	200	1	30
08	3906 X	1773	-0-	-2133	-0-	1772	2	1	9	Y	1	30	1	1
09	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	60	1	3065	2	Y	-0-			1
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	60	1	2990	2	Y	-0-			1
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	57	1	2743	2	Y	-0-			1

PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10128 - 11700				
06	2880 X	701	-0-	-2179	-0-	649	2	52	9	Y	47	174	0	51
07	2976 X	1914	-0-	-1062	-0-	1844	2	70	9	Y	64			115
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2684	2	163	9	Y	148	180	0	83
09	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	Y	170	180	0	73
						187	9							
10	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	Y	359	365	0	67
						395	9							
11	2760 X	1738	-0-	-1022	-0-	31	1	1465	2	Y	220	185	0	102
						242	9							

PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11076 - 12360				
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	424	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1223	2	34	9	Y	31	28	1	5
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1148	2	205	9	Y	186	165	1	26
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	29	1	1452	2	Y	-0-	26	1	-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	32	1	1589	2	Y	-0-			-0-
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	39	1	1854	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12412		PERF.11654 - 12295				
06	1140 X	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			N	-0-			147
07	1178 X	603	-0-	-575	-0-	603	2			N	-0-			147
08	1085 X	336	-0-	-749	-0-	336	2			N	-0-			147
09	1050 X	962	-0-	-88	-0-	956	2	6	9	N	5	3	0	149
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1083	2	37	9	N	34	28	0	155
*11	1050 X	994	-0-	-56	-0-	944	2	50	9	N	45	34	0	161

PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11287 - 12390				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			32
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	62	2	294	9	Y	267	171	0	128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45			173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	166	0	13
10	T. A.	56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147	- 11754	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			227
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			227

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240	- 11562
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878		
06	28380 X	24237	-0-	-4143	-0-	23134	2	1103	9	N	1003	1200	0	184
07	29233 X	13476	-0-	-15757	-0-	12873	2	603	9	N	548	532	0	200
08	27218 X	18078	-0-	-9140	-0-	16991	2	1087	9	N	988	797	0	391
09	24510 X	21129	-0-	-3381	-0-	19887	2	1242	9	N	1129	1070	0	450
10	26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	24954	2	1046	9	N	951	1175	0	226
*11	23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	22171	2	1394	9	N	1267	961	0	141 1 391

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176		
06	11580 X	9748	-0-	-1832	-0-	9477	2	271	9	Y	246	209	0	217
07	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	16526	2	761	9	Y	692	710	0	199
08	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	17431	2	810	9	Y	736	774	0	161
09	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	195	1	9893	2	Y	681	722	0	120
						749	9							
10	11253 X	11005	-0-	-248	-0-	203	1	10066	2	Y	669	623	0	166
						736	9							
11	10890 X	10201	-0-	-689	-0-	194	1	9303	2	Y	640	627	0	179
						704	9							

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10200	- 12688		
06	12480 X	10788	-0-	-1692	-0-	10380	2	408	9	Y	371	323	0	387
07	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	16185	2	1048	9	Y	953	995	0	345
08	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	21297	2	992	9	Y	902	965	0	282
09	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	223	1	11336	2	Y	783	835	0	230
						861	9							
10	15469 X	12322	-0-	-3147	-0-	227	1	11271	2	Y	749	699	0	280
						824	9							
11	14970 X	11188	-0-	-3782	-0-	213	1	10202	2	Y	703	690	0	293
						773	9							

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11158	-	12311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2430 X	2077	-0-	-353	-0-	2026 2	51 9	Y	46	69 1			29
07		2511 X	1764	-0-	-747	-0-	1672 2	92 9	Y	84	85 1			28
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1503 2	1456 9	Y	1324	1154 1			198
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	39 1	2005 2	Y	1272	1362 1			108
							1399 9							
10		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	41 1	2048 2	Y	1177	1011 1			274
							1295 9							
*11		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	34 1	1630 2	Y	1057	1140 1			191
							1163 9							

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	11262	-	12879
06		12600 X	9802	-0-	-2798	-0-	9233 2	569 9	N	517	617 0			95
07		11780 X	5456	-0-	-6324	-0-	5146 2	310 9	N	282	274 0			103
08		11532 X	300	-0-	-11232	-0-	283 2	17 9	N	15	112 0			6
09		10200 X	8938	-0-	-1262	-0-	8590 2	348 9	N	316	196 0			126
10		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	12392 2	217 9	N	197	276 0			47
*11		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	9872 2	259 9	N	235	181 0		29 1	72

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		630591												
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		9	RRCID ->	196122	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	13334	-	13390
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2016 - W/O TO 04-281361														

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11875	-	13180
06		3330 X	2885	-0-	-445	-0-	2885 2		N	-0-				-0-
07		3441 X	1551	-0-	-1890	-0-	1551 2		N	-0-				-0-
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-				-0-
09		2880 X	705	-0-	-2175	-0-	705 2		N	-0-				-0-
10		2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 2		N	-0-				-0-
11		2880 X	2753	-0-	-127	-0-	2753 2		N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13307	-	13791
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679 - 13650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062 - 13588					
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3382	2	689	9	N	626	607	0			219
07	3999 X	2292	-0-	-1707	-0-	1972	2	320	9	N	291	306	0			204
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-	49	0			155
09	4080 X	783	-0-	-3297	-0-	648	2	135	9	N	123	19	0			259
10	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	6544	2	1494	9	N	1358	1319	0			298
*11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3921	2	231	9	N	210	338	0			170

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118 - 13447					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.				630591												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 - 13994					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	50 1	240 2	N	39			182
						43 9						
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	115 2	N	6			188
						7 9						
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23 1	127 2	N	14			202
						15 9						
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	22 1	143 2	N	6			208
						7 9						
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33 1	213 2	N	45			253
						50 9						
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	77 1	361 2	N	-0-			253

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	219 1	1054 2	N	-0-			113
07	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	189 1	1121 2	N	-0-			113
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	198 1	1094 2	N	-0-			113
09	1260 X	1231	-0-	-29	-0-	165 1	1066 2	N	-0-			113
10	1302 X	1267	-0-	-35	-0-	168 1	1099 2	N	-0-			113
11	1260 X	1204	-0-	-56	-0-	213 1	991 2	N	-0-			113

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

06	540 X	414	-0-	-126	-0-	69 1	332 2	N	12			242
						13 9						
07	558 X	29	-0-	-529	-0-	4 1	22 2	N	3			245
						3 9						
08	558 X	552	-0-	-6	-0-	83 1	461 2	N	7			252
						8 9						
09	420 X	250	-0-	-170	-0-	33 1	216 2	N	1			253
						1 9						
10	434 X	29	-0-	-405	-0-	4 1	23 2	N	2			255
						2 9						
*11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	125 1	580 2	N	30			285
						33 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HOWELL, N.E. (4100)			43030 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
TBC PETROLEUM			840290														
BROWN, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4105 - 4109						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUBBERD (LOBO)			43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8662 - 8734						
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					17
07		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					17
08		2821 X	2667	-0-	-154	-0-	2667	3			N	-0-					17
09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					17
*10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					17
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					17
-----																	
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8392 - 8578						
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	N	12					41
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					41
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					41
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					45
*10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	3	7	9	N	6					51
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					51
-----																	
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8420 - 8618						
06		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					22
07		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					22
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					22
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					22
*10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					22
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					22
-----																	
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8489 - 8833						
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2146	3	13	9	N	12					56
07		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					56
08		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					56
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2455	3	17	9	N	15					71
10		2883 X	2471	-0-	-412	-0-	2471	3			N	-0-					71
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					71
-----																	
HUBBERD, WILLIAM C 3			WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8248 - 8504						
06		3030 X	2829	-0-	-201	-0-	2822	3	7	9	Y	6					31
07		3131 X	2797	-0-	-334	-0-	2797	3			Y	-0-					31
08		3131 X	2819	-0-	-312	-0-	2819	3			Y	-0-					31
09		2940 X	2676	-0-	-264	-0-	2653	3	23	9	Y	21					52
10		2945 X	2706	-0-	-239	-0-	2704	3	2	9	Y	2					54
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					54



OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962						
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1818	3	26	9	N	24	111	1	26
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			26
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			26
09	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			N	-0-			26
*10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-			26
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			26
-----														
HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033						
06	3000 N	2989	-0-	-11	605	2989	3			N	-0-			70
07	4111 X	3506	-0-	-605	-0-	3506	3			N	-0-			70
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-			70
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3040	3	63	9	N	57			127
10	3503 X	2818	-0-	-685	-0-	2818	3			N	-0-			127
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			127
-----														
HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810						
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3587	3	15	9	N	14			67
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3931	3	48	9	N	44	72	1	38
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-		1	38
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3385	3	15	9	N	14			52
10	4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3417	3	11	9	N	10			62
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			62

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021								
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	16	1	273	3	Y	20					71
						22	9									
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	12	1	187	3	Y	17					88
						19	9									
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	8	1	128	3	Y	19	32	1			75
						21	9									
09	300 N	49	-0-	-251	-0-	1	1	23	3	Y	23	32	1			66
						25	9									
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	3	1	54	3	Y	6					72
						7	9									
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					72

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464								
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	76	1	1284	3	Y	2					7
						2	9									
07	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	71	1	1130	3	Y	2					9
						2	9									
08	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	73	1	1158	3	Y	2	3	1			8
						2	9									
09	1350 N	1198	-0-	-152	-0-	70	1	1126	3	Y	2	3	1			7
						2	9									
10	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	72	1	1127	3	Y	2					9
						2	9									
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					9

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222								
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688								
06	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					7
07	713 N	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	-0-					7
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					7
09	510 N	256	-0-	-254	-0-	256	3			N	-0-					7
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					7
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-	13	
07	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3	N	-0-	13	
08	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1327	3	N	-0-	13	
09	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	1286	3	N	-0-	13	
*10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	13	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	13	
-----											
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3	N	-0-	25	
07	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	3086	3	N	-0-	25	
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3178	3	N	7	32	
09	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2999	3	N	-0-	32	
10	3193 X	2244	-0-	-949	-0-	2244	3	N	-0-	32	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT	32	
-----											
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-	30	
07	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	3	N	-0-	30	
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3	N	-0-	30	
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	30	
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	30	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	30	
-----											
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32	
-----											
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018			
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	498	3	18 9	Y	16	77
07	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	3		Y	-0-	77
08	744 N	416	-0-	-328	-0-	416	3		Y	-0-	77
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		Y	-0-	77
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-	77
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT	77
-----											
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959			
06	1800 N	1486	-0-	-314	-0-	1473	3	13 9	N	12	56
07	1891 N	1548	-0-	-343	-0-	1548	3		N	-0-	56
08	1829 N	1384	-0-	-445	-0-	1384	3		N	-0-	56
09	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1202	3		N	-0-	56
10	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1470	3	8 9	N	7	63
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	63
-----											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866			
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	3	9 9	N	8	22
07	2480 N	2371	-0-	-109	-0-	2371	3		N	-0-	22
08	2511 N	2359	-0-	-152	-0-	2359	3		N	-0-	22
09	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3		N	-0-	22
10	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2309	3		N	-0-	22
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT	22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1214	3	2	9	N	2	67
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-	67
08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-	67
09	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	1110	3			N	-0-	67
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	N	1	68
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	68
-----												
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5222	3	21	9	N	19	56
07	5518 X	5070	-0-	-448	-0-	5068	3	2	9	N	2	58
08	5580 X	5184	-0-	-396	-0-	5176	3	8	9	N	7	65
09	5400 X	4861	-0-	-539	-0-	4838	3	23	9	N	21	86
10	5363 X	5106	-0-	-257	-0-	5094	3	12	9	N	11	97
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT	97
-----												
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950				
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-	44
07	2604 N	2467	-0-	-137	-0-	2454	3	13	9	N	12	56
08	2697 N	2426	-0-	-271	-0-	2426	3			N	-0-	56
09	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	2484	3	10	9	N	9	65
*10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-	65
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	65
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569				
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3761	3	21	9	Y	19	43
07	4123 X	3703	-0-	-420	-0-	3696	3	7	9	Y	6	49
08	4123 X	2411	-0-	-1712	-0-	2397	3	14	9	Y	13	62
09	3990 X	3727	-0-	-263	-0-	3714	3	13	9	Y	12	74
*10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4154	3	12	9	Y	11	85
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT	85

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34 1	575 3	Y	2		7
						2 9					
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	662 3	Y	2		9
						2 9					
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47 1	748 3	Y	2	3 1	8
						2 9					
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42 1	677 3	Y	2	3 1	7
						2 9					
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	777 3	Y	2		9
						2 9					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894		
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 1	400 3	Y	2		7
						2 9					
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 1	467 3	Y	2		9
						2 9					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27 1	437 3	Y	2	3 1	8
						2 9					
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	344 3	Y	2	3 1	7
						2 9					
10	434 N	277	-0-	-157	-0-	17 1	258 3	Y	2		9
						2 9					
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543		
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	421 3	Y	2		7
						2 9					
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	438 3	Y	2		9
						2 9					
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	25 1	401 3	Y	2	3 1	8
						2 9					
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	24 1	380 3	Y	2	3 1	7
						2 9					
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	24 1	371 3	Y	2		9
						2 9					
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390		
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	40 1	674 3	Y	2		7
						2 9					
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	43 1	675 3	Y	2		9
						2 9					
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	41 1	662 3	Y	2	3 1	8
						2 9					
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	40 1	643 3	Y	2	3 1	7
						2 9					
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	41 1	646 3	Y	2		9
						2 9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	900 N	797	-0-	-103	-0-	42	1	753	3	Y	2	7
07	961 N	687	-0-	-274	-0-	38	1	647	3	Y	2	9
08	961 N	524	-0-	-437	-0-	29	1	493	3	Y	2	3 1 8
09	810 N	528	-0-	-282	-0-	29	1	497	3	Y	2	3 1 7
10	682 N	527	-0-	-155	-0-	30	1	495	3	Y	2	9
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	2	9			Y	NO RPT	9
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384				
06	210 N	21	-0-	-189	-0-	21	3	N	-0-		49	
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		49	
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		49	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		49	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		49	
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806				
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	198	1	3360	3	Y	2	7
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	170	1	2697	3	Y	2	9
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	204	1	3258	3	Y	2	3 1 8
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	192	1	3071	3	Y	2	3 1 7
10	3720 X	3122	-0-	-598	-0-	188	1	2932	3	Y	2	9
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	2	9			Y	NO RPT	9
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862				
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1478	3	Y	2	7
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	2010	3	Y	2	9
08	3100 N	3370	-0-	270	270	199	1	3170	3	Y	1	3 1 7
09	3000 N	3739	-0-	739	1009	220	1	3516	3	Y	3	3 1 7
*10	3100 N	3784	-0-	684	1693	228	1	3554	3	Y	2	9
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	2	9			Y	NO RPT	9

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		61
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3	N	-0-		61
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-		61
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		61
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		61
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		61
-----										
HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208		
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1583 3	11 9	N	10	74
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	74
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	822 3		N	-0-	74
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	74
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-	74
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	74
-----										
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762		
06	5190 X	3851	-0-	-1339	-0-	3849 3	2 9	N	2	109
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5781 3	24 9	N	22	131
08	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5631 3	4 9	N	4	135
09	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5515 3	20 9	N	18	153
10	5797 X	5432	-0-	-365	-0-	5424 3	8 9	N	7	160
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT	160
-----										
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654		
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	106 1	1805 3	Y	2	7
07	2170 N	1211	-0-	-959	-0-	72 1	1137 3	Y	2	9
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	142 1	2264 3	Y	2	8
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	124 1	1978 3	Y	2	7
*10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	125 1	1948 3	Y	2	9
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT	9
-----										
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497		
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1500 3	9 9	N	8	87
07	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287 3		N	-0-	87
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-	87
09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458 3		N	-0-	87
*10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1651 3	3 9	N	3	90
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	90

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 3	N	-0-		28
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		28
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		28
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	70 3	N	-0-		28
10	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 3	N	-0-		28
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		28
-----										
HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990		
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2461 3	18 9	N	16	35
07	2511 N	2324	-0-	-187	-0-	2324 3		N	-0-	35
08	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	2415 3		N	-0-	35
09	2490 N	2323	-0-	-167	-0-	2323 3		N	-0-	35
10	2325 N	2147	-0-	-178	-0-	2147 3		N	-0-	35
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT	35
-----										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	18
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	228 3		N	-0-	18
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	18
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	18
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
-----										
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880		
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3734 3	23 9	N	21	79
07	3565 X	3406	-0-	-159	-0-	3397 3	9 9	N	8	87
08	3565 X	3366	-0-	-199	-0-	3365 3	1 9	N	1	88
09	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3363 3	17 9	N	15	103
10	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3378 3	1 9	N	1	104
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT	104
-----										
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910		
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	546 3	13 9	Y	12	46
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	371 3		Y	-0-	46
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	46
09	570 N	323	-0-	-247	-0-	323 3		Y	-0-	46
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		Y	-0-	46
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	46
-----										
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393		
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781 3	20 9	Y	18	22
07	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	1697 3		Y	-0-	22
08	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703 3		Y	-0-	22
09	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1723 3	22 9	Y	20	42
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		Y	-0-	42
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT	42



HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1420	-0-	-140	-0-	1405	3	15	9	N	14					125
07	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	1266	3	3	9	N	3	106	1	1	8	21
08	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					21
09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					21
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					21
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					21

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704									
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1279	2	252	3	N	-0-						9
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1338	2	203	3	N	9	9	1				9
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1307	2	212	3	N	6						15
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1253	2	216	3	N	5	9	1				11
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	769	2	243	3	N	9						20
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT						20

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780									
06	4080 X	2985	-0-	-1095	-0-	129	1	2809	3	Y	43	51	1				14
07	4216 X	3587	-0-	-629	-0-	170	1	3393	3	Y	22	17	1				19
08	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	181	1	3606	3	Y	17	15	1				21
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	176	1	3749	3	Y	14	14	1				21
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	193	1	3734	3	Y	20	27	1				14
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT						14

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 197665		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177									
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	16	19	1				4
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	3	Y	9	7	1				6
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	3	Y	7	6	1				7
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	Y	6	6	1				7
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	8	11	1				4
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT						4

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854					
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	201	1	4407	3	Y	29	37	1	12
							32	9							
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	220	1	4390	3	Y	21	14	1	19
							23	9							
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	188	1	3748	3	Y	16	14	1	21
							18	9							
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	176	1	3743	3	Y	13	13	1	21
							14	9							
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	205	1	3951	3	Y	19	26	1	14
							21	9							
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			14
-----															
HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306					
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	905	2	178	3	N	-0-			13
07	1209	N	577	-0-	-632	-0-	500	2	77	3	N	-0-			13
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	855	2	138	3	N	-0-			13
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	815	2	140	3	N	-0-			13
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	571	2	181	3	N	6			19
							7	9							
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			19
-----															
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008					
06	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	2933	2	578	3	N	-0-			41
07	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3103	2	472	3	N	-0-			41
08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3069	2	498	3	N	-0-			41
09	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	2938	2	505	3	N	-0-	11	1	30
10	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	2598	1958	2	618	3	N	20			50
							22	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2598					N	NO RPT			50
-----															
HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565					
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	3	N	-0-			1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	3	N	-0-	1	1	-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	79	2	13	3	N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	73	2	13	3	N	-0-			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	47	2	15	3	N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1411 N	1411	-0-	-0-	1179	2	232	3	N	-0-		12
07		1374 N	1374	-0-	-0-	1184	2	181	3	N	8	11 1	9
08		1054 N	1026	-0-	-28	872	2	142	3	N	11		20
09		1020 N	912	-0-	-108	770	2	132	3	N	9	14 1	15
10		1054 N	691	-0-	-363	512	2	162	3	N	15		30
11		990 N	NO RPT	-0-	-990					N	NO RPT		30
-----													
HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
06		1680 N	1583	-0-	-97	1320	2	260	3	N	3		23
07		1736 N	1532	-0-	-204	1321	2	202	3	N	8	12 1	19
08		1674 N	1530	-0-	-144	1311	2	212	3	N	6		25
09		1590 N	1363	-0-	-227	1159	2	200	3	N	4	9 1	20
10		1519 N	1028	-0-	-491	775	2	245	3	N	7		27
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470					N	NO RPT		27
-----													
HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUBBLE (REKLAW 2300)		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716 - 9794	
06	0	W	7127	-0-	7127	88051	7114	2	13	9	N	12	114
07	0	W	4755	-0-	4755	92806	4755	2			N	-0-	114
08	0	W	3991	-0-	3991	96797	3980	2	11	9	N	10	124
09	0	W	2324	-0-	2324	99121	2324	2			N	-0-	124
10	13980		4028	-0-	-9952	89169	4019	2	9	9	N	8	132
*11	34950		4724	-0-	-30226	58943	4716	2	8	9	N	7	139

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	129	1	405	3	N	-0-				13
07	651 #	412	-0-	-239	-0-	101	1	311	3	N	-0-				13
08	775 #	546	-0-	-229	-0-	141	1	405	3	N	-0-				13
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				13
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				13
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				13

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5076 - 5093

06	19950 X	14324	-0-	-5626 B	-0-	14212	2	112	9	N	102	177	1		139
07	20615 X	8794	-0-	-11821 B	-0-	8741	2	53	9	N	48				187
08	20615 X	1612	-0-	-19003 B	-0-	1604	2	8	9	N	7				194
09	14310 X	1281	-0-	-13029 B	-0-	1281	2			N	-0-	177	1		17
10	T. A.	6220	-0-	6220 B	6220	6055	2	165	9	N	150				167
11	T. A.	5944	-0-	5944 B	12164	5865	2	79	9	N	72				239

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

06	1050 N	964	-0-	-86	-0-	92	1	872	2	N	-0-				-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	94	1	898	2	N	-0-				-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	103	1	996	2	N	-0-				-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	108	1	1033	2	N	-0-				-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	2	N	-0-				-0-
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	103	1	818	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. -B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

06	1100 N	523	-0-	-577	414	50	1	473	2	Y	-0-				-0-
07	950 N	536	-0-	-414	-0-	51	1	485	2	Y	-0-				-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	Y	-0-				-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	24	1	194	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																			
BENAVIDES, BELIA R. "B"																			
WELL #: 9										RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308			
06	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	-0-	100	1	949	2	N	-0-					-0-	
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	-0-	110	1	1050	2	N	-0-					-0-	
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	2	N	-0-					-0-	
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	N	-0-					-0-	
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	-0-	100	1	883	2	N	-0-					-0-	
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	-0-	105	1	835	2	N	-0-					-0-	
-----																			
BENAVIDES, BELIA R. "C"										WELL #: 1		RRCID -> 149544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346			
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-	
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-	
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-	
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
-----																			
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 11		RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008			
06	1020	N	848	-0-	-172	-0-	-0-	81	1	767	2	N	-0-					-0-	
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	-0-	81	1	774	2	N	-0-					-0-	
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	840	2	N	-0-					-0-	
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	762	2	N	-0-					-0-	
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	-0-	82	1	722	2	N	-0-					-0-	
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	-0-	86	1	683	2	N	-0-					-0-	
-----																			
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 12		RRCID -> 150705		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																			
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 14		RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																			
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 15 L		RRCID -> 155904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 - 9744	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	107	1	1017	2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	114	1	1084	2	N	-0-	-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	116	1	1116	2	N	-0-	-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	110	1	1053	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	122	1	1070	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	118	1	942	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9338 - 9630	
06	1100 N	1582	-0-	482	4071	150	1	1432	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1824	-0-	-1276	2795	173	1	1651	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1703	-0-	-1397	1398	160	1	1543	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1828	-0-	-1172	226	173	1	1655	2	Y	-0-	-0-
10	2165 N	1939	-0-	-226	-0-	198	1	1741	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	175	1	1396	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9770 - 10198	
06	1200 N	1993	-0-	793	6060	332	1	1661	2	Y	-0-	1
07	3100 N	58	-0-	-3042	3018	22	1	36	2	Y	-0-	1
08	3056 N	38	-0-	-3018	-0-	15	1	23	2	Y	-0-	1
09	1980 N	99	-0-	-1881	-0-	36	1	63	2	Y	-0-	1
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	197	1	586	2	Y	-0-	1
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	Y	-0-	1

MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9391 - 10333	
06	1200 N	1484	-0-	284	3268	247	1	1237	2	Y	-0-	1
07	3100 N	1141	-0-	-1959	1309	424	1	717	2	Y	-0-	1
08	2406 N	1097	-0-	-1309	-0-	430	1	667	2	Y	-0-	1
09	1470 N	1177	-0-	-293	-0-	430	1	747	2	Y	-0-	1
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	355	1	1055	2	Y	-0-	1
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	257	1	1041	2	Y	-0-	1

BNR OPERATING, LLC		077577		WELL #:		1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9804 - 9863
BENAVIDES, B. R.													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2279				N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2279				N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2279				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	1881	-0-	1881	4160	1881	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4160				N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4160				N	NO RPT	-0-	-0-	

BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9600 - 10230	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.				630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9344 - 10016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		651 N	507	-0-	-144	-0-	507 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		651 N	538	-0-	-113	-0-	538 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10075 - 10534	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10432 - 10539	
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		682 N	474	-0-	-208	-0-	474 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		744 N	727	-0-	-17	-0-	727 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		780 N	637	-0-	-143	-0-	637 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040	
06		T. A.	334	-0-	334	936	334 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		1162 X	226	-0-	-936	-0-	226 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		T. A.	329	-0-	329	329	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		T. A.	323	-0-	323	652	323 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9648 - 9924	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10142 - 10185	
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		837 N	566	-0-	-271	-0-	566 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		810 N	783	-0-	-27	-0-	783 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		840 N	598	-0-	-242	-0-	598 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 10280	
06		4020 X	3755	-0-	-265	-0-	3755 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		4154 X	2994	-0-	-1160	-0-	2994 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		7	RRCID ->	101115	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10408 - 11395
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2700 X	1233	-0-	-1467	-0-	1233 2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1162	-0-	-1039	-0-	1162 2	Y	-0-			-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	Y	-0-			-0-
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-			-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	Y	-0-			-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	Y	-0-			-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF. 9956 - 10678
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	316	-0-	-397	-0-	316 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	481	-0-	-209	-0-	481 2	Y	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	Y	-0-			-0-
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	Y	-0-			-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9686 - 9945
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		5	RRCID ->	131197	COMPL. DATE	06/07/1989	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9912 - 10518
06	T. A.	518	-0-	518	1434	518 2	Y	-0-			-0-
07	1638 X	204	-0-	-1434	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2	Y	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2	Y	-0-			-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	144502	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 10568
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	293	-0-	-110	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	Y	-0-			-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID ->	144553	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9804 - 10100
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	Y	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	600 2	Y	-0-			-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
RATHMELL, J.G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RATHMELL, J.G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434				
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2	Y	-0-	-0-	
07	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	2884	2	Y	-0-	-0-	
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2	Y	-0-	-0-	
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	Y	-0-	-0-	
10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2	Y	-0-	-0-	
11	3900	X	3264	-0-	-636	-0-	3264	2	Y	-0-	-0-	
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534				
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-	-0-	
07	1488	N	780	-0-	-708	-0-	780	2	Y	-0-	-0-	
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2	Y	-0-	-0-	
09	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2	Y	-0-	-0-	
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-	-0-	
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2			Y	-0-		-0-
07	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	2517 2			Y	-0-		-0-
08	3751 X	2864	-0-	-887	-0-	2864 2			Y	-0-		-0-
09	3630 X	3134	-0-	-496	-0-	3134 2			Y	-0-		-0-
10	3937 X	2643	-0-	-1294	-0-	2643 2			Y	-0-		-0-
11	3810 X	1266	-0-	-2544	-0-	1266 2			Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			Y	-0-		-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			Y	-0-		-0-
07	713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2			Y	-0-		-0-
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800 2			Y	-0-		-0-
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 2			Y	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			Y	-0-		-0-
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3152	-0-	-268	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	1558	-0-	-674	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	3495	2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	2565	-0-	-1341	-0-	2565	2	Y	-0-		-0-
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	3431	-0-	-349	-0-	3431	2	Y	-0-		-0-
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3525	-0-	-345	-0-	3525	2	Y	-0-		-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608			
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	Y	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082			
06	3510 X	2317	-0-	-1193	-0-	2317	2	Y	-0-		-0-
07	3410 X	2036	-0-	-1374	-0-	2036	2	Y	-0-		-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	2907	2	Y	-0-		-0-
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	2848	-0-	-362	-0-	2848	2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380			
06	3360 X	2036	-0-	-1324	-0-	2036	2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	2086	-0-	-1572	-0-	2086	2	Y	-0-		-0-
08	3658 X	3034	-0-	-624	-0-	3034	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	2806	2	Y	-0-		-0-
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2203	-0-	-737	-0-	2203	2	Y	-0-		-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
06	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	1691	2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	846	-0-	-1510	-0-	846	2	Y	-0-		-0-
08	2108 X	1455	-0-	-653	-0-	1455	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1469	-0-	-571	-0-	1469	2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1947	-0-	-161	-0-	1947	2	Y	-0-		-0-
*11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9754 - 10551		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715 2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042 2		Y	-0-			-0-
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2		Y	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			-0-
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10218 - 11030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10225 - 10239		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9875 - 10456		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3779	-0-	779	-0-	3779 2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3429	-0-	329	1108	3429 2		Y	-0-			-0-
*11	2988 N	1880	-0-	-1108	-0-	1880 2		Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9961 - 10628		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 24		RRCID -> 183785		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9888 - 10198		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2016 - P/A 09/20/16												
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6916 - 9947		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	1620	-0-	-674	-0-	1620	2	Y	-0-			-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2	Y	-0-			-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	Y	-0-			-0-
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620				
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-			-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-			-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2	Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340				
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510				
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1356	-0-	-721	-0-	1356	2	Y	-0-			-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2	Y	-0-			-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	Y	-0-			-0-
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251				
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-			19
07	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2	Y	-0-			19
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-			19
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-			19
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	Y	-0-			19
11	1110 N	908	-0-	-202	-0-	908	2	Y	-0-			19
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380				
06	1800 N	1544	-0-	-256	-0-	105	1	1439	2	N	-0-	1
07	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	154	1	1635	2	N	-0-	1
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	154	1	1993	2	N	-0-	1
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	129	1	1549	2	N	-0-	1
10	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	111	1	1394	2	N	-0-	1
11	1950 N	1607	-0-	-343	-0-	127	1	1480	2	N	-0-	1

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF.11174 - 11252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			Y	-0-			-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2			Y	-0-			-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			Y	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			Y	-0-			-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			Y	-0-			-0-
11	1410	N	879	-0-	-531	-0-	879 2			Y	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10286 - 11110				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384		PERF.10205 - 11064				
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	438 1	6014 2	N		1	2 0		3
							1 9							
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	499 1	5303 2	N		-0-			3
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	566 1	7324 2	N		-0-			3
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	468 1	5636 2	N		-0-	1 0		2
10	6975	X	6115	-0-	-860	-0-	450 1	5665 2	N		-0-			2
11	6810	X	5997	-0-	-813	-0-	476 1	5521 2	N		-0-			2
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 7540 - 11039				
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77 1	1053 2	N		-0-			6
07	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	112 1	1195 2	N		-0-			6
08	1581	N	1250	-0-	-331	-0-	90 1	1160 2	N		-0-			6
09	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	85 1	1021 2	N		-0-			6
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	96 1	1207 2	N		-0-			6
11	1200	N	877	-0-	-323	-0-	70 1	807 2	N		-0-			6
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9730 - 10940				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9724				
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			Y	-0-			-0-
07	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	1005 2			Y	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			Y	-0-			-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			Y	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			Y	-0-			-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1363 2			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375								
06	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	958	-0-	-2514	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	2124	-0-	-1296	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570								
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1299	-0-	-499	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452								
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-



HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	1 0		2
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			2
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	199	1	2574	2	N	-0-			2
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	196	1	2363	2	N	-0-			2
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	158	1	1989	2	N	-0-			2
*11	2670 N	1726	-0-	-944	-0-	135	1	1570	2	N	19			21
						21	9							

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	3734	-0-	-1164	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
10	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
*11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	344	-0-	-679	-0-	344	2			N	-0-			-0-
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-			-0-
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

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

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	203	1	2794	2	N	-0-	1 0		2
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	310	1	3290	2	N	-0-			2
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	249	1	3224	2	N	-0-			2
09	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	222	1	2679	2	N	-0-	1 0		1
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	237	1	2982	2	N	-0-			1
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	332	1	3854	2	N	-0-			1

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491										
TALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10826 - 11014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1080 N	217	-0-	-863	-0-	217 2			N	-0-			-0-
07		589 N	135	-0-	-454	-0-	135 2			N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			-0-
09		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2			N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GUTIERREZ				WELL #:	1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9540 - 9736	
06	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	-0-	3825 2	1411 2		N	-0-			-0-
07		2000 N	1320	-0-	-680	-0-	3145 2	1320 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1813	-0-	-1287	-0-	1858 2	1813 2		N	-0-			-0-
*09		3000 N	2323	-0-	-677	-0-	1181 2	2323 2		N	-0-			-0-
*10		3051 N	1870	-0-	-1181	-0-	-0- 2	1870 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	775	-0-	-965	-0-	-0- 2	775 2		N	-0-			-0-

GUTIERREZ				WELL #:	3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9297 - 9888	
06		2610 X	2597	-0-	-13	-0-	2597 2			N	-0-			-0-
07		2697 X	2501	-0-	-196	-0-	2501 2			N	-0-			-0-
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2			N	-0-			-0-
*09		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2			N	-0-			-0-
*10		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-			-0-
11		2610 X	1272	-0-	-1338	-0-	1272 2			N	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
MARTINEZ, S.				WELL #:	2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 9400	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	1	RRCID ->	143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9395 - 9424	
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	9370 - 10045	
06		8332 X	2589	-0-	-5743 B	-0-	246 1	2343 2		Y	-0-			-0-
07		2423 X	2423	-0-	-0- B	-0-	230 1	2193 2		Y	-0-			-0-
08		2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	242 1	2329 2		Y	-0-			-0-
09		2310 X	2302	-0-	-8 B	-0-	218 1	2084 2		Y	-0-			-0-
10		2387 X	2164	-0-	-223 B	-0-	221 1	1943 2		Y	-0-			-0-
11		2310 X	2100	-0-	-210 B	-0-	235 1	1865 2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)												CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
BENAVIDES, BELIA R. B //CONT.// 076861															
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4925 X	1592	-0-	-3333 B	-0-		151	1	1441	2	Y	-0-			-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-		170	1	1615	2	Y	-0-			-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-		174	1	1673	2	Y	-0-			-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-		177	1	1688	2	Y	-0-			-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-		187	1	1643	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1558	-0-	-122 B	-0-		174	1	1384	2	Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995												TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996												TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349			
06	2024 X	740	-0-	-1284 B	-0-		70	1	670	2	Y	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0- B	-0-		64	1	612	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-		70	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	620	-0-	-10 B	-0-		59	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0- B	-0-		70	1	613	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	577	-0-	-53 B	-0-		64	1	513	2	Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996												TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591  
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

06	5816	X	5816	-0-	-0- B	-0-	5816	2		Y	-0-			-0-
07	5952	X	4110	-0-	-1842 B	-0-	4110	2		Y	-0-			-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0- B	-0-	6064	2		Y	-0-			-0-
09	5820	X	5042	-0-	-778 B	-0-	5042	2		Y	-0-			-0-
10	6014	X	5938	-0-	-76 B	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-
11	5880	X	5130	-0-	-750 B	-0-	5130	2		Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
08	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
09	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
*11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

06	6480	X	4252	-0-	-2228 B	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
07	6696	X	2660	-0-	-4036 B	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
08	5487	X	3606	-0-	-1881 B	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291 B	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
10	3689	X	3278	-0-	-411 B	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
11	3570	X	3457	-0-	-113 B	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
*11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
RATHMELL, J.G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2			Y	-0-			-0-
07	620 N	532	-0-	-88 B	-0-	532 2			Y	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2			Y	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2			Y	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2			Y	-0-			-0-
11	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	907 2			Y	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J.G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9405 - 9509	
06	210 N	318	-0-	108 B	-288	318 2			Y	-0-			-0-
07	372 N	237	-0-	-135 B	-288	237 2			Y	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-288	292 2			Y	-0-			-0-
09	330 N	331	-0-	1 B	-287	331 2			Y	-0-			-0-
10	248 N	305	-0-	57 B	-230	305 2			Y	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-230	267 2			Y	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9366 - 9924	
06	T. A.	5901	-0-	5901 B	17238	5901 2			Y	-0-			-0-
07	21102 X	3864	-0-	-17238 B	-0-	3864 2			Y	-0-			-0-
08	5673 X	5664	-0-	-9 B	-0-	5664 2			Y	-0-			-0-
09	5636 X	5636	-0-	-0- B	-0-	5636 2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	5803	-0-	5803 B	5803	5803 2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	4803	-0-	4803 B	10606	4803 2			Y	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516	
06	1680 N	3014	-0-	1334 B	-9600	3014 2			Y	-0-			-0-
07	2635 N	2041	-0-	-594 B	-9600	2041 2			Y	-0-			-0-
08	2635 N	2541	-0-	-94 B	-9600	2541 2			Y	-0-			-0-
09	2550 N	2409	-0-	-141 B	-9600	2409 2			Y	-0-			-0-
10	2046 N	2636	-0-	590 B	-9010	2636 2			Y	-0-			-0-
11	2400 N	2647	-0-	247 B	-8763	2647 2			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #:		2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DECARREON, G. G.		WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	38	-0-	38	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	38	-0-	38	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	38	-0-	38	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	38	-0-	38	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	38	-0-	38	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	38	-0-	38	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485								
06	5430	X	5363	-0-	-67	B	-0-	5363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5611	X	3468	-0-	-2143	B	-0-	3468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5611	X	5607	-0-	-4	B	-0-	5607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	B	-0-	5579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5549	X	5283	-0-	-266	B	-0-	5283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5693	X	5693	-0-	-0-	B	-0-	5693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-



HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 - 9614		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 - 9574		
06	690 N	609	-0-	-81 B	-155	609	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	642	-0-	-102 B	-155	642	2			Y	-0-			-0-
08	1116 N	996	-0-	-120 B	-155	996	2			Y	-0-			-0-
09	906 N	1061	-0-	155 B	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
*11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 - 9356		
06	2730 X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	1910	-0-	-911 B	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-
08	2821 X	2725	-0-	-96 B	-0-	2725	2			Y	-0-			-0-
09	2730 X	2289	-0-	-441 B	-0-	2289	2			Y	-0-			-0-
10	2635 X	2327	-0-	-308 B	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
11	2640 X	2395	-0-	-245 B	-0-	2395	2			Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 9570		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9502		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9730 - 9855				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9596 - 9742				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 9918 - 9930				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1579					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1579					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1579					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1579					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1579					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1579					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. Y. GARCIA (FRIO)		44126 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
XTO ENERGY INC.		945936												
VAUGHAN		WELL #: 3		RRCID -> 223029		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	570 X	454	-0-	-116	-0-	90	1	311	3	N	48			162
						53	9							
07	589 X	320	-0-	-269	-0-	50	1	228	3	N	38			200
						42	9							
08	589 X	394	-0-	-195	-0-	57	1	309	3	N	25	167	1	58
						28	9							
09	480 X	257	-0-	-223	-0-	45	1	178	3	N	31			89
						34	9							
10	496 X	413	-0-	-83	-0-	80	1	293	3	N	36			125
						40	9							
11	450 X	386	-0-	-64	-0-	89	1	275	3	N	20			145
						22	9							

I. Y. GARCIA (M-30)		44126 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
XTO ENERGY INC.		945936												
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 217343		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
STATE TRACT 749		WELL #: 1		RRCID -> 256685		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172					
06	4200 X	2502	-0-	-1698	-0-	335	1	2004	3	N	148	152	1	203
						163	9							
07	4123 X	2653	-0-	-1470	-0-	331	1	1986	3	N	305	181	1	325
						336	9							
08	3534 X	2495	-0-	-1039	-0-	327	1	1923	3	N	223	311	1	237
						245	9							
09	2940 X	2087	-0-	-853	-0-	282	1	1552	3	N	230	168	1	299
						253	9							
10	2914 X	1978	-0-	-936	-0-	268	1	1392	3	N	289	340	1	247
						318	9							
*11	2580 X	1816	-0-	-764	-0-	272	1	1283	3	N	237	181	1	301
						261	9							

STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412					
06	4410 X	4049	-0-	-361	-0-	557	1	3330	3	N	147	5	1	149
						162	9							
07	4402 X	4036	-0-	-366	-0-	575	1	3451	3	N	9	133	1	25
						10	9							
08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	581	1	3416	3	N	3	24	1	4
						3	9							
09	4080 X	3773	-0-	-307	-0-	578	1	3185	3	N	9	3	1	10
						10	9							
10	4216 X	3685	-0-	-531	-0-	592	1	3072	3	N	19	13	1	16
						21	9							
11	4050 X	3332	-0-	-718	-0-	582	1	2748	3	N	2	12	1	6
						2	9							

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	163 1 25 9	977 3	N	23	25 1		33
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	178 1 33 9	1067 3	N	30	29 1		34
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	183 1 29 9	1075 3	N	26	32 1		28
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	203 1 4 9	1117 3	N	4	20 1		12
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	219 1	1138 3	N	-0-	12 1		-0-
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	215 1	1016 3	N	-0-			-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082  
 STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

06	DLQ G-10	4939	-0-	4939	37707	4790 2	149 9	Y	135	146 1		128
07	DLQ G-10	4995	-0-	4995	42702	4810 2	185 9	Y	168	179 1		117
08	47483 X	4781	-0-	-42702	-0-	4660 2	121 9	Y	110			227
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4337 2	111 9	Y	101	185 1		143
10	4867 X	4508	-0-	-359	-0-	4369 2	139 9	Y	126	176 1		93
11	4710 X	4290	-0-	-420	-0-	4180 2	110 9	Y	100			193

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)		44441 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 256392		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315									
STATE TRACT 926-S		WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10386 - 10406	
06	73369	73369	-0-	-0-	8919	2313 1	68712 2	N	2131	2141 1	163
07	85051 X	77007	-0-	-8044	875	2344 9	72073 2	N	2158	2144 1	177
08	77810 #	76118	-0-	-1692	-0-	2560 1	71097 2	N	2177	2163 1	191
09	75300 #	70517	-0-	-4783	-0-	2374 9	65691 2	N	1998	1902 1	287
10	77004 #	72512	-0-	-4492	-0-	2626 1	67757 2	N	2081	2205 1	163
11	74520 #	67227	-0-	-7293	-0-	2395 9	62839 2	N	1815	1932 1	46
						2198 9					
						2466 1					
						2289 9					
						2391 1					
						1997 9					

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MECOM, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL DEPTH 9400		PERF. N/A	
06	T. A.	4938	-0-	4938	14645	81 1	4857 2	N	-0-		-0-
07	T. A.	4692	-0-	4692	19337	67 1	4625 2	N	-0-		-0-
08	24354 X	5017	-0-	-19337	-0-	74 1	4943 2	N	-0-		-0-
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	53 1	4496 2	N	-0-		-0-
10	5115 X	4743	-0-	-372	-0-	64 1	4679 2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4397	-0-	-553	-0-	57 1	4340 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975			TOTAL DEPTH 10285			PERF. N/A
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	96 1	5765 2	N	-0-		-0-	
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	52 1	3551 2	N	-0-		-0-	
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	76 1	5076 2	N	-0-		-0-	
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	57 1	4840 2	N	-0-		-0-	
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	69 1	5080 2	N	-0-		-0-	
*11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	65 1	4926 2	N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975			TOTAL DEPTH 9200			PERF. N/A
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4 1	249 2	N	-0-		-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	6 1	409 2	N	-0-		-0-	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	5 1	329 2	N	-0-		-0-	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3 1	226 2	N	-0-		-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3 1	254 2	N	-0-		-0-	
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	252 2	N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 065220		COMPL. DATE 01/27/1976			TOTAL DEPTH 9958			PERF. N/A
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	3 1	181 2	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3 1	178 2	N	-0-		-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	3 1	181 2	N	-0-		-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 2	N	-0-		-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 2	N	-0-		-0-	
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2 1	182 2	N	-0-		-0-	

-----											
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		18416 X	6300	-0-	-12116	-0-	103 1	6197 2	N	-0-	-0-
07		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	83 1	5731 2	N	-0-	-0-
08		6634 X	5734	-0-	-900	-0-	85 1	5649 2	N	-0-	-0-
09		6300 X	5432	-0-	-868	-0-	63 1	5369 2	N	-0-	-0-
10		6510 X	5877	-0-	-633	-0-	79 1	5798 2	N	-0-	-0-
11		6300 X	5836	-0-	-464	-0-	76 1	5760 2	N	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A											
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	22 1	1343 2	N	-0-	-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	18 1	1226 2	N	-0-	-0-
08		1364 N	1118	-0-	-246	-0-	17 1	1101 2	N	-0-	-0-
09		1380 N	1120	-0-	-260	-0-	13 1	1107 2	N	-0-	-0-
10		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	16 1	1200 2	N	-0-	-0-
*11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	16 1	1211 2	N	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A											
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	21 1	1271 2	N	-0-	-0-
07		1116 N	794	-0-	-322	-0-	11 1	783 2	N	-0-	-0-
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	19 1	1247 2	N	-0-	-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	15 1	1279 2	N	-0-	-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	18 1	1301 2	N	-0-	-0-
*11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	18 1	1340 2	N	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A											
06		960 N	698	-0-	-262	-0-	11 1	687 2	N	-0-	-0-
07		1054 N	668	-0-	-386	-0-	10 1	658 2	N	-0-	-0-
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	16 1	1048 2	N	-0-	-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12 1	1064 2	N	-0-	-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	13 1	983 2	N	-0-	-0-
*11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14 1	1059 2	N	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A											
06		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	66 1	3975 2	N	-0-	-0-
07		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	30 1	2047 2	N	-0-	-0-
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	27 1	1795 2	N	-0-	-0-
09		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	17 1	1454 2	N	-0-	-0-
10		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	47 1	3451 2	N	-0-	-0-
*11		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	57 1	4310 2	N	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644											
06		930 N	789	-0-	-141	-0-	13 1	776 2	N	-0-	-0-
07		961 N	457	-0-	-504	-0-	7 1	450 2	N	-0-	-0-
08		930 N	709	-0-	-221	-0-	11 1	698 2	N	-0-	-0-
09		780 N	382	-0-	-398	-0-	4 1	378 2	N	-0-	-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	6 1	457 2	N	-0-	-0-
11		690 N	367	-0-	-323	-0-	5 1	362 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7568 -	7636	
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	3	1	188	2	N	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	3	1	195	2	N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	3	1	193	2	N	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	2	1	167	2	N	-0-		-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	2	1	164	2	N	-0-		-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	2	1	156	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114 -	9349	
06	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	157	1	1595	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	173	1	1615	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	165	1	1605	2	N	-0-		-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	171	1	1633	2	N	-0-		-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	179	1	1648	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	167	1	1537	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF. 9107 -	9966	
06	2280 N	2276	-0-	-4	-0-	204	1	2072	2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	231	1	2156	2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	222	1	2151	2	N	-0-		-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	225	1	2142	2	N	-0-		-0-
10	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	229	1	2112	2	N	-0-		-0-
11	2310 N	2171	-0-	-139	-0-	213	1	1958	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8898 -	9120	
06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	612	1	6219	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	237	1	2216	2	N	-0-		-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	312	1	3029	2	N	-0-		-0-
09	2850 X	2508	-0-	-342	-0-	238	1	2270	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2385	-0-	-560	-0-	233	1	2152	2	N	-0-		-0-
11	2850 X	2241	-0-	-609	-0-	220	1	2021	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF. N/A		
06	1200 N	1235	-0-	35	2255	111	1	1124	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1276	-0-	-1824	431	123	1	1153	2	Y	-0-		-0-
08	1806 N	1375	-0-	-431	-0-	128	1	1247	2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	109	1	1038	2	Y	-0-		-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1181	2	Y	-0-		-0-
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074		
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	N	-0-			-0-
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	6	1	379	2	N	-0-			-0-
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	6	1	367	2	N	-0-			-0-
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	4	1	366	2	N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	4	1	328	2	N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	4	1	319	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496		
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	30	1	1835	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	24	1	1685	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	26	1	1706	2	N	-0-			-0-
09	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	33	1	2837	2	N	-0-			-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	28	1	2045	2	N	-0-			-0-
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	28	1	2132	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754		
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	45	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	37	1	2530	2	N	-0-			-0-
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	42	1	2779	2	N	-0-			-0-
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2604	2	N	-0-			-0-
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	36	1	2657	2	N	-0-			-0-
*11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	34	1	2608	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398		
06	22976 X	8359	-0-	-14617	-0-	137	1	8222	2	N	-0-			-0-
07	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	97	1	6697	2	N	-0-			-0-
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	115	1	7669	2	N	-0-			-0-
09	8370 X	8310	-0-	-60	-0-	96	1	8214	2	N	-0-			-0-
10	8649 X	7703	-0-	-946	-0-	104	1	7599	2	N	-0-			-0-
*11	8370 X	7322	-0-	-1048	-0-	95	1	7227	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042		
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	901	2	N	-0-			-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	9	1	603	2	N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	N	-0-			-0-
09	930 N	741	-0-	-189	-0-	9	1	732	2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-			-0-
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	9	1	676	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966	-	9172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1020	N	693	-0-	-327	-0-		11	1	682	2	N	-0-			-0-
07	682	N	268	-0-	-414	-0-		4	1	264	2	N	-0-			-0-
08	775	N	516	-0-	-259	-0-		8	1	508	2	N	-0-			-0-
09	690	N	595	-0-	-95	-0-		7	1	588	2	N	-0-			-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-		10	1	717	2	N	-0-			-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-		6	1	458	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628	-	8783		
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-		7	1	446	2	N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-		6	1	445	2	N	-0-			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		20	1	1295	2	N	-0-			-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-		4	1	377	2	N	-0-			-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-		5	1	392	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	383	-0-	-877	-0-		5	1	378	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844	-	9909		
06	630	N	613	-0-	-17	-0-		10	1	603	2	N	-0-			-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-		9	1	623	2	N	-0-			-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-		10	1	637	2	N	-0-			-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-		7	1	565	2	N	-0-			-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-		8	1	604	2	N	-0-			-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-		8	1	583	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648	-	9197		
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-		5	1	323	2	N	-0-			-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-		4	1	287	2	N	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-		5	1	302	2	N	-0-			-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-		4	1	300	2	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-		4	1	278	2	N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-		4	1	283	2	N	-0-			-0-
-----																
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378	-	9894		
06	17155	X	4758	-0-	-12397	-0-		426	1	4332	2	Y	-0-			-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-		489	1	4569	2	Y	-0-			-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-		491	1	4765	2	Y	-0-			-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-		486	1	4635	2	Y	-0-			-0-
10	4650	X	4635	-0-	-15	-0-		453	1	4182	2	Y	-0-			-0-
11	4500	X	3950	-0-	-550	-0-		388	1	3562	2	Y	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311	-	8834		
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-		59	1	3576	2	N	-0-			-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-		54	1	3695	2	N	-0-			-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-		54	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-		39	1	3339	2	N	-0-			-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-		44	1	3255	2	N	-0-			-0-
*11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-		39	1	2977	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202	-	7375		
06	10857	X	3533	-0-	-7324	-0-		58	1	3475	2	N	-0-			-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		52	1	3559	2	N	-0-			-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-		52	1	3468	2	N	-0-			-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-		41	1	3486	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3071	-0-	-308	-0-		41	1	3030	2	N	-0-			-0-
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-		43	1	3259	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040				
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	107	1	6464	2	N	-0-				-0-	
07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	85	1	5848	2	N	-0-				-0-	
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	92	1	6090	2	N	-0-				-0-	
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	63	1	5413	2	N	-0-				-0-	
10	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	93	1	6836	2	N	-0-				-0-	
*11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	77	1	5886	2	N	-0-				-0-	
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227				
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	14	1	824	2	N	-0-				-0-	
07	837 N	681	-0-	-156	-0-	10	1	671	2	N	-0-				-0-	
08	837 N	532	-0-	-305	-0-	8	1	524	2	N	-0-				-0-	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	17	1	1494	2	N	-0-				-0-	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	23	1	1717	2	N	-0-				-0-	
*11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	29	1	2244	2	N	-0-				-0-	
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193				
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-				-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-				-0-	
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	2	1	148	2	N	-0-				-0-	
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	2	1	185	2	N	-0-				-0-	
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	2	N	-0-				-0-	
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-				-0-	
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804				
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	30	1	1819	2	N	-0-				-0-	
07	1612 N	867	-0-	-745	-0-	12	1	855	2	N	-0-				-0-	
08	1953 N	1507	-0-	-446	-0-	22	1	1485	2	N	-0-				-0-	
09	1860 N	1016	-0-	-844	-0-	12	1	1004	2	N	-0-				-0-	
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	20	1	1448	2	N	-0-				-0-	
11	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	18	1	1338	2	N	-0-				-0-	
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496				
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	18	1	1058	2	N	-0-				-0-	
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	2	N	-0-				-0-	
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-				-0-	
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	12	1	1031	2	N	-0-				-0-	
10	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	14	1	1021	2	N	-0-				-0-	
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	13	1	1011	2	N	-0-				-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	84 1	5045 2	5045 2	N	-0-			-0-
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	72 1	4935 2	4935 2	N	-0-			-0-
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	78 1	5178 2	5178 2	N	-0-			-0-
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	56 1	4830 2	4830 2	N	-0-			-0-
10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	68 1	4976 2	4976 2	N	-0-			-0-
*11	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	64 1	4868 2	4868 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090	
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	8 1	455 2	455 2	N	-0-			-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	7 1	455 2	455 2	N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	7 1	457 2	457 2	N	-0-			-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	5 1	425 2	425 2	N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	6 1	455 2	455 2	N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	6 1	440 2	440 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536	
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	6 1	349 2	349 2	N	-0-			-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	3 1	198 2	198 2	N	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	5 1	334 2	334 2	N	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	4 1	347 2	347 2	N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	345 2	345 2	N	-0-			-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5 1	373 2	373 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		62K	RRCID ->	117482	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7383 - 7415	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582	
06	10195 X	3602	-0-	-6593	-0-	59 1	3543 2	3543 2	N	-0-			-0-
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	26 1	1807 2	1807 2	N	-0-			-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	56 1	3739 2	3739 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	40 1	3394 2	3394 2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3100	-0-	-620	-0-	42 1	3058 2	3058 2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3424	-0-	-236	-0-	44 1	3380 2	3380 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4 1	246 2	246 2	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	3 1	235 2	235 2	N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	251 2	251 2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	3 1	226 2	226 2	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	3 1	222 2	222 2	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	3 1	219 2	219 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754	
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	26 1	1563 2	1563 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	578	-0-	-817	-0-	8 1	570 2	570 2	N	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	25 1	1683 2	1683 2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1235	-0-	-355	-0-	14 1	1221 2	1221 2	N	-0-			-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	13 1	967 2	967 2	N	-0-			-0-
11	1650 N	877	-0-	-773	-0-	11 1	866 2	866 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388		
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1280	2	N	-0-		-0-	
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	19	1	1312	2	N	-0-		-0-	
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	2	N	-0-		-0-	
09	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	14	1	1184	2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	17	1	1269	2	N	-0-		-0-	
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	17	1	1280	2	N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	2559	-0-	2559	-0-	37	1	2522	2	N	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	7303	-0-	7303	-0-	9862	108	7195	2	N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	5747	-0-	5747	-0-	15609	66	5681	2	N	-0-		-0-	
10	20984 X	5375	-0-	-15609	-0-	72	1	5303	2	N	-0-		-0-	
*11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	66	1	5003	2	N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988		
06	14184 X	6960	-0-	-7224	-0-	114	1	6846	2	N	-0-		-0-	
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	69	1	4733	2	N	-0-		-0-	
08	6696 X	5718	-0-	-978	-0-	85	1	5633	2	N	-0-		-0-	
09	6960 X	6432	-0-	-528	-0-	74	1	6358	2	N	-0-		-0-	
10	7192 X	5839	-0-	-1353	-0-	79	1	5760	2	N	-0-		-0-	
11	6960 X	5139	-0-	-1821	-0-	67	1	5072	2	N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792		
06	2910 X	2723	-0-	-187	-0-	44	1	2679	2	N	-0-		-0-	
07	3007 X	1817	-0-	-1190	-0-	26	1	1791	2	N	-0-		-0-	
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	47	1	3091	2	N	-0-		-0-	
09	2910 X	2675	-0-	-235	-0-	31	1	2644	2	N	-0-		-0-	
10	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	37	1	2679	2	N	-0-		-0-	
11	2910 X	2729	-0-	-181	-0-	35	1	2694	2	N	-0-		-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	577	-0-	-23	-0-		9 1	568 2	N	-0-			-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-		8 1	557 2	N	-0-			-0-
08	589 N	558	-0-	-31	-0-		8 1	550 2	N	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-		6 1	503 2	N	-0-			-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-		7 1	512 2	N	-0-			-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-		7 1	524 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-		5 1	326 2	N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-		4 1	274 2	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-		5 1	357 2	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-		4 1	340 2	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		4 1	315 2	N	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-		4 1	325 2	N	-0-			-0-
-----													
MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778	
06	1830 N	1799	-0-	-31	-0-		29 1	1770 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1508	-0-	-321	-0-		22 1	1486 2	N	-0-			-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		27 1	1805 2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1621	-0-	-179	-0-		19 1	1602 2	N	-0-			-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		21 1	1517 2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1495	-0-	-275	-0-		19 1	1476 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893	
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-		627 1	6364 2	N	-0-			-0-
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-		611 1	5717 2	N	-0-			-0-
08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-		647 1	6285 2	N	-0-			-0-
09	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-		670 1	6395 2	N	-0-			-0-
10	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-		708 1	6536 2	N	-0-			-0-
*11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-		603 1	5538 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-		81 1	825 2	N	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		99 1	927 2	N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-		86 1	836 2	N	-0-			-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-		87 1	827 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	894	-0-	-129	-0-		87 1	807 2	N	-0-			-0-
11	900 N	760	-0-	-140	-0-		75 1	685 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-		6 1	341 2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-		5 1	348 2	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-		5 1	356 2	N	-0-			-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-		4 1	333 2	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-		5 1	337 2	N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-		4 1	324 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		26	1	1585	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1502	-0-	-172	-0-		21	1	1481	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1633	-0-	-10	-0-		24	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1556	-0-	-64	-0-		18	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		21	1	1556	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1333	-0-	-257	-0-		17	1	1316	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662			
06	3000 X	2532	-0-	-468	-0-		41	1	2491	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2252	-0-	-848	-0-		32	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2318	-0-	-534	-0-		34	1	2284	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2348	-0-	-322	-0-		27	1	2321	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	2436	-0-	-230	-0-		33	1	2403	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2135	-0-	-115	-0-		28	1	2107	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052			
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-		4	1	263	2	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-		3	1	236	2	N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		5	1	340	2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		4	1	304	2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-		4	1	308	2	N	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-		4	1	314	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708			
06	27686 X	9414	-0-	-18272	-0-		154	1	9260	2	N	-0-			-0-
07	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-		123	1	8464	2	N	-0-			-0-
08	9796 X	8528	-0-	-1268	-0-		127	1	8401	2	N	-0-			-0-
09	9420 X	7671	-0-	-1749	-0-		89	1	7582	2	N	-0-			-0-
10	9734 X	9271	-0-	-463	-0-		125	1	9146	2	N	-0-			-0-
*11	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-		137	1	10433	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916			
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		36	1	2168	2	N	-0-			-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		28	1	1947	2	N	-0-			-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		32	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		22	1	1912	2	N	-0-			-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		24	1	1787	2	N	-0-			-0-
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		21	1	1591	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643			
06	10571 X	3488	-0-	-7083	-0-		57	1	3431	2	N	-0-			-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		52	1	3572	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	3643	-0-	-46	-0-		54	1	3589	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3305	-0-	-175	-0-		38	1	3267	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3420	-0-	-207	-0-		46	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3281	-0-	-259	-0-		42	1	3239	2	N	-0-			-0-
-----															
ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230			
06	2250 N	2000	-0-	-250	-0-		265	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-		301	1	2694	2	N	-0-			-0-
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		202	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		188	1	2060	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2307	-0-	-18	-0-		196	1	2111	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	1923	-0-	-327	-0-		170	1	1753	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1400 N	1424	-0-	24	3202	189 1	1235 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1493	-0-	-1607	1595	150 1	1343 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1686	-0-	-1414	181	125 1	1561 2	Y	-0-		-0-
09		1689 N	1508	-0-	-181	-0-	126 1	1382 2	Y	-0-		-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	135 1	1460 2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1445	-0-	-175	-0-	128 1	1317 2	Y	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359												
06		1740 N	1553	-0-	-187	-0-	25 1	1528 2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1264	-0-	-410	-0-	18 1	1246 2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	23 1	1521 2	N	-0-		-0-
09		1560 N	1368	-0-	-192	-0-	16 1	1352 2	N	-0-		-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	18 1	1350 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1333	-0-	-167	-0-	17 1	1316 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718												
06		1500 N	1127	-0-	-373	-0-	18 1	1109 2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1059	-0-	-336	-0-	15 1	1044 2	N	-0-		-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	26 1	1719 2	N	-0-		-0-
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	18 1	1504 2	N	-0-		-0-
10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	25 1	1834 2	N	-0-		-0-
*11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	22 1	1700 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748												
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	15 1	916 2	N	-0-		-0-
07		899 N	833	-0-	-66	-0-	12 1	821 2	N	-0-		-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	15 1	1022 2	N	-0-		-0-
09		930 N	884	-0-	-46	-0-	10 1	874 2	N	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	13 1	944 2	N	-0-		-0-
11		990 N	968	-0-	-22	-0-	13 1	955 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296												
06		2010 N	1802	-0-	-208	-0-	29 1	1773 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	925	-0-	-1152	-0-	13 1	912 2	N	-0-		-0-
08		1643 N	1297	-0-	-346	-0-	19 1	1278 2	N	-0-		-0-
09		1800 N	468	-0-	-1332	-0-	5 1	463 2	N	-0-		-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	19 1	1406 2	N	-0-		-0-
*11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	26 1	1967 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064												
06		16258 X	5061	-0-	-11197	-0-	83 1	4978 2	N	-0-		-0-
07		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	72 1	4973 2	N	-0-		-0-
08		5735 X	5147	-0-	-588	-0-	76 1	5071 2	N	-0-		-0-
09		5550 X	4573	-0-	-977	-0-	53 1	4520 2	N	-0-		-0-
10		5735 X	4897	-0-	-838	-0-	66 1	4831 2	N	-0-		-0-
11		5070 X	4809	-0-	-261	-0-	62 1	4747 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1148	2	N	-0-
07	930 N	893	-0-	-37	-0-	-0-	13	1	880	2	N	-0-
08	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	-0-	16	1	1046	2	N	-0-
09	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	-0-	13	1	1136	2	N	-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

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

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	4199	2	N	-0-
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3915	2	N	-0-
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	4295	2	N	-0-
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4032	2	N	-0-
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	4121	2	N	-0-
*11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	3629	2	N	-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10250 - 10328

06	1400 N	1040	-0-	-360	-0-	1890	138	1	902	2	Y	-0-
07	2717 N	827	-0-	-1890	-0-	-0-	83	1	744	2	Y	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	2	Y	-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1122	2	Y	-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	Y	-0-
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

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

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	2	N	-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2341	2	N	-0-
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2051	2	N	-0-
10	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	-0-	30	1	2162	2	N	-0-
*11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2778	2	N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	658	-0-	-2	-0-			11	1	647	2	N	-0-			-0-
07	775 N	545	-0-	-230	-0-			8	1	537	2	N	-0-			-0-
08	713 N	686	-0-	-27	-0-			10	1	676	2	N	-0-			-0-
09	660 N	495	-0-	-165	-0-			6	1	489	2	N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-			8	1	589	2	N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-			8	1	636	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882				
06	1080 N	1050	-0-	-30	-0-			17	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			15	1	1043	2	N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			16	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-			11	1	978	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	984	-0-	-70	-0-			13	1	971	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-			12	1	952	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137				
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-			33	1	1969	2	N	-0-			-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-			33	1	2245	2	N	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-			33	1	2191	2	N	-0-			-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-			24	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2080	-0-	-183	-0-			28	1	2052	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1965	-0-	-195	-0-			25	1	1940	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250				
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-			5	1	315	2	N	-0-			-0-
07	279 N	33	-0-	-246	-0-			33	2			N	-0-			-0-
08	310 N	85	-0-	-225	-0-			1	1	84	2	N	-0-			-0-
09	330 N	47	-0-	-283	-0-			1	1	46	2	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-			2	1	114	2	N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-			1	1	92	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946				
06	7749 X	2526	-0-	-5223	-0-			41	1	2485	2	N	-0-			-0-
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-			33	1	2309	2	N	-0-			-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-			48	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-			36	1	3040	2	N	-0-			-0-
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-			38	1	2817	2	N	-0-			-0-
*11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-			35	1	2700	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924				
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			27	1	1642	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1653	-0-	-52	-0-			24	1	1629	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-			25	1	1673	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-			19	1	1630	2	N	-0-			-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-			23	1	1685	2	N	-0-			-0-
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-			25	1	1913	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2580 N	2356	-0-	-224	-0-	38 1	2318 2	N	-0-			-0-
07		2511 N	2189	-0-	-322	-0-	31 1	2158 2	N	-0-			-0-
08		2759 N	2610	-0-	-149	-0-	39 1	2571 2	N	-0-			-0-
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	27 1	2346 2	N	-0-			-0-
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	36 1	2649 2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2448	-0-	-72	-0-	32 1	2416 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894	
06		2370 N	2173	-0-	-197	-0-	35 1	2138 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2181	-0-	-237	-0-	31 1	2150 2	N	-0-			-0-
08		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	33 1	2204 2	N	-0-			-0-
09		2160 N	2147	-0-	-13	-0-	25 1	2122 2	N	-0-			-0-
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	29 1	2157 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2070	-0-	-90	-0-	27 1	2043 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004	
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	23 1	1400 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	864	-0-	-779	-0-	12 1	852 2	N	-0-			-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	24 1	1601 2	N	-0-			-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	17 1	1448 2	N	-0-			-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	20 1	1434 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1166	-0-	-394	-0-	15 1	1151 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165	
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	11 1	635 2	N	-0-			-0-
07		682 N	662	-0-	-20	-0-	9 1	653 2	N	-0-			-0-
08		651 N	637	-0-	-14	-0-	9 1	628 2	N	-0-			-0-
09		660 N	595	-0-	-65	-0-	7 1	588 2	N	-0-			-0-
10		651 N	595	-0-	-56	-0-	8 1	587 2	N	-0-			-0-
11		630 N	564	-0-	-66	-0-	7 1	557 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8889 X	2858	-0-	-6031	-0-	47 1	2811 2	N	-0-		-0-
07		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	39 1	2658 2	N	-0-		-0-
08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	47 1	3135 2	N	-0-		-0-
09		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	34 1	2942 2	N	-0-		-0-
10		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	40 1	2918 2	N	-0-		-0-
*11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	36 1	2746 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276												
06		780 N	759	-0-	-21	-0-	12 1	747 2	N	-0-		-0-
07		713 N	561	-0-	-152	-0-	8 1	553 2	N	-0-		-0-
08		806 N	514	-0-	-292	-0-	8 1	506 2	N	-0-		-0-
09		750 N	387	-0-	-363	-0-	4 1	383 2	N	-0-		-0-
10		558 N	350	-0-	-208	-0-	5 1	345 2	N	-0-		-0-
11		510 N	145	-0-	-365	-0-	2 1	143 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148												
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	13 1	809 2	N	-0-		-0-
07		868 N	813	-0-	-55	-0-	12 1	801 2	N	-0-		-0-
08		837 N	810	-0-	-27	-0-	12 1	798 2	N	-0-		-0-
09		810 N	788	-0-	-22	-0-	9 1	779 2	N	-0-		-0-
10		806 N	792	-0-	-14	-0-	11 1	781 2	N	-0-		-0-
*11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	10 1	794 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130												
06		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	114 1	6892 2	N	-0-		-0-
07		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	94 1	6461 2	N	-0-		-0-
08		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	94 1	6228 2	N	-0-		-0-
09		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	69 1	5928 2	N	-0-		-0-
10		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	80 1	5827 2	N	-0-		-0-
*11		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	78 1	5921 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056												
06		14841 X	4946	-0-	-9895	-0-	81 1	4865 2	N	-0-		-0-
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	67 1	4612 2	N	-0-		-0-
08		5177 X	4825	-0-	-352	-0-	72 1	4753 2	N	-0-		-0-
09		5010 X	4559	-0-	-451	-0-	53 1	4506 2	N	-0-		-0-
10		5115 X	4797	-0-	-318	-0-	65 1	4732 2	N	-0-		-0-
11		4950 X	4629	-0-	-321	-0-	60 1	4569 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157												
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	39 1	2327 2	N	-0-		-0-
07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	30 1	2082 2	N	-0-		-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	34 1	2286 2	N	-0-		-0-
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	23 1	1939 2	N	-0-		-0-
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	30 1	2183 2	N	-0-		-0-
*11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	30 1	2282 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162												
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	33 1	1964 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1451	-0-	-471	-0-	21 1	1430 2	N	-0-		-0-
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	35 1	2350 2	N	-0-		-0-
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	23 1	2008 2	N	-0-		-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	26 1	1935 2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2019	-0-	-291	-0-	26 1	1993 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		2010 N	1929	-0-	-81	-0-	32 1	1897 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	689	-0-	-1326	-0-	10 1	679 2	N	-0-			-0-
08		2139 N	1374	-0-	-765	-0-	20 1	1354 2	N	-0-			-0-
09		1920 N	1022	-0-	-898	-0-	12 1	1010 2	N	-0-			-0-
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	15 1	1078 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1097	-0-	-223	-0-	14 1	1083 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548													
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	4 1	212 2	N	-0-			-0-
07		248 N	151	-0-	-97	-0-	2 1	149 2	N	-0-			-0-
08		248 N	199	-0-	-49	-0-	3 1	196 2	N	-0-			-0-
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	2 1	165 2	N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	3 1	206 2	N	-0-			-0-
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	3 1	251 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192													
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	2 1	115 2	N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 2	N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	2 1	105 2	N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	144 2	N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	N	-0-			-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574													
06		10019 X	3188	-0-	-6831	-0-	52 1	3136 2	N	-0-			-0-
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	41 1	2809 2	N	-0-			-0-
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	53 1	3497 2	N	-0-			-0-
09		3210 X	3067	-0-	-143	-0-	35 1	3032 2	N	-0-			-0-
10		3317 X	3034	-0-	-283	-0-	41 1	2993 2	N	-0-			-0-
11		3210 X	2983	-0-	-227	-0-	39 1	2944 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925													
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	20 1	1186 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	15 1	1029 2	N	-0-			-0-
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	19 1	1285 2	N	-0-			-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	13 1	1115 2	N	-0-			-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	16 1	1199 2	N	-0-			-0-
*11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	15 1	1111 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972													
06		600 N	517	-0-	-83	-0-	8 1	509 2	N	-0-			-0-
07		558 N	461	-0-	-97	-0-	7 1	454 2	N	-0-			-0-
08		558 N	508	-0-	-50	-0-	8 1	500 2	N	-0-			-0-
09		510 N	462	-0-	-48	-0-	5 1	457 2	N	-0-			-0-
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	6 1	455 2	N	-0-			-0-
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	6 1	446 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	3	1	199	2	N	-0-			1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	1	1	76	2	N	-0-			1
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	1	1	42	2	N	-0-			1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

06	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	21	1	1278	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	16	1	1106	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	17	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	12	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	15	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	937	-0-	-203	-0-	12	1	925	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	198	1	3531	2	N	-0-			-0-
						696	3							
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	210	1	3583	2	N	-0-			-0-
						550	3							
08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	216	1	3940	2	N	-0-			-0-
						641	3							
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	221	1	3806	2	N	-0-			-0-
						654	3							
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	229	1	3505	2	N	-0-			-0-
						1108	3							
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

06	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	394	1	7051	2	N	-0-			-0-
						1387	3							
07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	428	1	7297	2	N	-0-			-0-
						1104	3							
08	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	395	1	7163	2	N	-0-			-0-
						1161	3							
09	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	400	1	6901	2	N	-0-			-0-
						1185	3							
10	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	425	1	6488	2	N	-0-			-0-
						2044	3							
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1717	-0-	-413	-0-	77	1	1371	2	N	-0-		-0-
						269	3						
07	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	92	1	1574	2	N	-0-		-0-
						243	3						
08	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	89	1	1622	2	N	-0-		-0-
						263	3						
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	N	-0-		-0-
						257	3						
10	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	90	1	1370	2	N	-0-		-0-
						433	3						
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1184	2	N	-0-		-0-
						235	3						
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-		-0-
						122	3						
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	N	-0-		-0-
						140	3						
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-		-0-
						172	3						
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	N	-0-		-0-
						297	3						
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	307	1	4994	2	N	-0-		-0-
						316	1	5150	2	N	-0-		-0-
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	315	1	5300	2	N	-0-		-0-
						341	1	5157	2	N	-0-		-0-
08	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	366	1	5106	2	N	-0-		-0-
09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-								-0-
													-0-
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-								-0-
													-0-
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	763	-0-	-467	-0-	35	1	608	2	N	-0-		-0-
						120	3						
07	1116 N	727	-0-	-389	-0-	36	1	596	2	N	-0-		-0-
						95	3						
08	775 N	447	-0-	-328	-0-	20	1	367	2	N	-0-		-0-
						60	3						
09	750 N	400	-0-	-350	-0-	19	1	324	2	N	-0-		-0-
						57	3						
10	713 N	350	-0-	-363	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-
						80	3						
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	344 1	6154 2	N	-0-
						1210 3			-0-
07	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	360 1	6151 2	N	-0-
						936 3			-0-
08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	322 1	5886 2	N	-0-
						955 3			-0-
09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	324 1	5601 2	N	-0-
						960 3			-0-
10	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	341 1	5217 2	N	-0-
						1645 3			-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT
-----									
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A	
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	209 1	3742 2	N	-0-
						736 3			-0-
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	186 1	3172 2	N	-0-
						481 3			-0-
08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	179 1	3274 2	N	-0-
						531 3			-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	178 1	3075 2	N	-0-
						527 3			-0-
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	193 1	2973 2	N	-0-
						937 3			-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT
-----									
DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A	
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	98 1	1593 2	N	-0-
07	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	88 1	1429 2	N	-0-
08	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	86 1	1442 2	N	-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	102 1	1544 2	N	-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	110 1	1541 2	N	-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT
-----									
URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 2	N	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	5 1	68 2	N	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
-----									
MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4710 X	4494	-0-	-216	-0-	199 1	3588 2	N	-0-	-0-
						707 3				
07	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	239 1	4059 2	N	-0-	-0-
						616 3				
08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	275 1	5009 2	N	-0-	-0-
						814 3				
09	4710 X	4587	-0-	-123	-0-	216 1	3731 2	N	-0-	-0-
						640 3				
10	5766 X	24	-0-	-5742	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
						7 3				
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A		
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	298 1	4848 2	N	-0-	-0-
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	300 1	4898 2	N	-0-	-0-
08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	303 1	5090 2	N	-0-	-0-
09	5160 X	5011	-0-	-149	-0-	311 1	4700 2	N	-0-	-0-
10	5208 X	5103	-0-	-105	-0-	341 1	4762 2	N	-0-	-0-
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A		
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 2	N	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	37 1	608 2	N	-0-	-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	39 1	664 2	N	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41 1	618 2	N	-0-	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	45 1	633 2	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A		
06	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	103 1	1680 2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	101 1	1651 2	N	-0-	-0-
08	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	102 1	1716 2	N	-0-	-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	111 1	1670 2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	122 1	1707 2	N	-0-	-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707		
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	187 1	3366 2	N	-0-	-0-
						663 3				
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	197 1	3368 2	N	-0-	-0-
						513 3				
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	183 1	3345 2	N	-0-	-0-
						543 3				
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	182 1	3151 2	N	-0-	-0-
						541 3				
10	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	186 1	2855 2	N	-0-	-0-
						902 3				
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108		
06	5790 X	3911	-0-	-1879	-0-	227 1	3684 2	N	-0-	-0-
07	6758 X	2704	-0-	-4054	-0-	156 1	2548 2	N	-0-	-0-
08	6758 X	810	-0-	-5948	-0-	45 1	765 2	N	-0-	-0-
09	1584 X	1196	-0-	-388	-0-	74 1	1122 2	N	-0-	-0-
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	129 1	1799 2	N	-0-	-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1740 N	972	-0-	-768	-0-	56	1	916	2	N	-0-
07	3100 N	5240	-0-	2140	2140	303	1	4937	2	N	-0-
08	3100 N	1757	-0-	-1343	797	99	1	1658	2	N	-0-
09	2322 N	1525	-0-	-797	-0-	95	1	1430	2	N	-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	N	-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT
-----											
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483			
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	75	1	1222	2	N	-0-
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	76	1	1240	2	N	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	2	N	-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	86	1	1200	2	N	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT
-----											
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624			
06	2850 N	2587	-0-	-263	-0-	2	1	2585	2	N	-0-
07	2914 N	2759	-0-	-155	-0-	2759	2			N	-0-
08	2945 N	2845	-0-	-100	-0-	95	1	2750	2	N	-0-
09	3000 N	3011	-0-	11	11	182	1	2829	2	N	-0-
10	3069 N	3058	-0-	-11	-0-	224	1	2834	2	N	-0-
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613			
06	990 X	800	-0-	-190	-0-	35	1	639	2	N	-0-
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	126	3	564	2	N	-0-
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	35	1	528	2	N	-0-
09	810 N	629	-0-	-181	-0-	82	3	511	2	N	-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	27	1	473	2	N	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	87	3			N	NO RPT
-----											
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125			
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1	1	1385	2	N	-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	N	-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	122	1	1901	2	N	-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	131	1	1660	2	N	-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT
-----											
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996			
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	18	1	507	2	N	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

-----														
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G.		WELL #:		5	RRCID ->	111052	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10440	- 10584		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	14	1	414	2	N	-0-		-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-		-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-		-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #:		7	RRCID ->	112277	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10190	- 10200		
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2	1	2488	2	N	-0-		-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-		-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	84	1	2417	2	N	-0-		-0-
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1	2372	2	N	-0-		-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	195	1	2468	2	N	-0-		-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	114661	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10262	- 10448		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334	- 9663		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9355	- 9444		
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	118	1	1922	2	N	-0-		-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	117	1	1915	2	N	-0-		-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-		-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	123	1	1863	2	N	-0-		-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1877	2	N	-0-		-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9445	- 9455		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9294	- 10194		
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	N	-0-		-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-		-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-		-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	-0-		-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	N	-0-		-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N		5	-0-	-25		5 2	N	-0-			-0-
07	341 N		-0-	-0-	-341			N	-0-			-0-
08	6 N		-0-	-0-	-6			N	-0-			-0-
09	5 N		-0-	-0-	-5			N	-0-			-0-
10	53 N		53	-0-	-0-		1 1	N	-0-	52 2		-0-
*11	875 N		875	-0-	-0-		11 1	N	-0-	864 2		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

06	3600 X	3403	-0-	-197	-0-	56 1	3347 2	N	-0-			-0-
07	3720 X	2879	-0-	-841	-0-	41 1	2838 2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	52 1	3459 2	N	-0-			-0-
09	3660 X	3180	-0-	-480	-0-	37 1	3143 2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3080	-0-	-702	-0-	42 1	3038 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2684	-0-	-706	-0-	35 1	2649 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914  
 WHITE, J. H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 1	208 2	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4 1	288 2	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4 1	286 2	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3 1	269 2	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4 1	315 2	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4 1	268 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTIN, J.C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826				
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	62 1	1077 2	N	-0-		-0-
							211 3					
07	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	58 1	1035 2	N	-0-		-0-
							160 3					
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60 1	1086 2	N	-0-		-0-
							176 3					
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63 1	1059 2	N	-0-		-0-
							182 3					
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	55 1	873 2	N	-0-		-0-
							278 3					
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240				
06	8241	X	1288	-0-	-6953	-0-	85 1	1201 2	Y	2		50
							2 9					
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	74 1	976 2	Y	2	7 1	45
							2 9					
08	1519	X	778	-0-	-741	-0-	53 1	713 2	Y	11		56
							12 9					
09	1470	X	934	-0-	-536	-0-	67 1	865 2	Y	2		58
							2 9					
10	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	90 1	1116 2	Y	2		60
							2 9					
11	1290	X	1036	-0-	-254	-0-	75 1	952 2	Y	8		68
							9 9					

MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358				
06	1500	N	2676	-0-	1176	5534	177 1	2495 2	Y	4		23
							4 9					
07	3100	N	3587	-0-	487	6021	252 1	3327 2	Y	7	18 1	12
							8 9					
08	3100	N	4314	-0-	1214	7235	301 1	4012 2	Y	1		13
							1 9					
09	3000	N	3678	-0-	678	7913	265 1	3405 2	Y	7		20
							8 9					
10	11639	X	3726	-0-	-7913	-0-	276 1	3442 2	Y	7		27
							8 9					
*11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	295 1	3749 2	Y	3		30
							3 9					

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID -> 144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754	- 12132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11579 X	3873	-0-	-7706	-0-	256	1	3609	2	Y	7				34
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	288	1	3814	2	Y	7	23	1		18
08	4433 X	3869	-0-	-564	-0-	270	1	3598	2	Y	1				19
09	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	250	1	3213	2	Y	7				26
10	4123 X	3345	-0-	-778	-0-	248	1	3090	2	Y	6				32
*11	3990 X	3671	-0-	-319	-0-	268	1	3400	2	Y	3				35

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896	- 11800			
06	1400 N	706	-0-	-694	808	47	1	657	2	Y	2				21
07	1615 N	807	-0-	-808	-0-	57	1	749	2	Y	1	5	1		17
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	Y	3				20
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	Y	1				21
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	592	2	Y	2				23
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	Y	2				25

REMORA OPERATING, LLC		701613		URIBE, A. A.	WELL #:	1	RRCID -> 257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020	- 12384	
06	T. A.	13166	-0-	13166	31706	13166	2			N	-0-				-0-
07	T. A.	10863	-0-	10863	42569	10863	2			N	-0-				-0-
08	53418 X	10849	-0-	-42569	-0-	10849	2			N	-0-				-0-
09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-				-0-
10	13299 X	9961	-0-	-3338	-0-	9961	2			N	-0-				-0-
11	12870 X	9913	-0-	-2957	-0-	9913	2			N	-0-				-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
I. C. URIBE GU		076861		WELL #:	4	RRCID -> 222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786	- 8797		
06	3569 X	989	-0-	-2580 B	-0-	65	1	922	2	Y	2				23
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	75	1	989	2	Y	2	7	1		18
08	1271 N	1159	-0-	-112 B	-0-	81	1	1075	2	Y	3				21
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	76	1	981	2	Y	2				23
10	1054 N	840	-0-	-214 B	-0-	62	1	777	2	Y	1				24
11	1110 N	935	-0-	-175 B	-0-	68	1	865	2	Y	2				26

J J & J (WILCOX 8800)		//CONT.//		45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID -> 073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 S	112	-0-	-458 B	-0-	112	3			N	-0-			117
07	682 S	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-			117
08	496 S	430	-0-	-66 B	-0-	430	3			N	-0-			117
09	346 S	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			117
10	620 S	297	-0-	-323 B	-0-	297	3			N	-0-			117
*11	440 S	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			117

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID -> 113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	9030 - 9043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1465	-0-	-335	3210	97	1	1365	2	Y	3			22
07	3100 N	1520	-0-	-1580	1630	107	1	1410	2	Y	3	10	1	15
08	3035 N	1405	-0-	-1630	-0-	98	1	1305	2	Y	2			17
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	98	1	1264	2	Y	2			19
10	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	103	1	1279	2	Y	3			22
11	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	83	1	1057	2	Y	2			24

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID -> 219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	8330 - 8836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	1017	-0-	-1893	-0-	1017	3			N	-0-			63
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-			63
08	2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487	3			N	-0-			63
09	2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	1762	3			N	-0-			63
10	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-			63
11	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2902	3			N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.				253162										
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257932	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 9027			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 194731		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.10899 - 11078
URIBE, I. C.												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10877 - 11192
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. M. SALINAS (MIDWAY 6700)		45135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		WELL #: 1		RRCID -> 074918		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 1790 - 2360
LA ROCA SWD												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
FREDCO		284921		WELL #: 2		RRCID -> 121715		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4140 - 4160
TALLEY-KIBBE												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
J. R. (4120)		45170 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631		WELL #: 1UC		RRCID -> 101350		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4120 - 4126
BARRERA "A"												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. R. (5618)		45170 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631								
BARRERA "A"		WELL #: 1LT		RRCID -> 092366		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT		-0-
-----										
BARRERA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 104846		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARRERA G. U. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106061		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAMILTON, J. R.		348610								
CUELLAR, V. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 087813		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



-----  
 JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 VELA, LAZARO WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222  
 -----

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164  
 -----

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564  
 -----

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)													45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													076861									
LA PRESA													WELL #: 4		RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6947 - 7234	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06		1100 N	2124	-0-	1024	4029	187	1	1109	2	N		753	532	1			263				
07		3100 N	2023	-0-	-1077	2952	828	9	1120	2	N		638	709	1			192				
08		3100 N	1832	-0-	-1268	1684	201	1	853	2	N		717	534	1			375				
09		3000 N	2085	-0-	-915	769	702	9	1232	2	N		577	889	1			63				
10		2647 N	1878	-0-	-769	-0-	190	1	1086	2	N		547	355	1			255				
*11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	635	9	1075	2	N		577	539	1			293				
-----																						
LA PRESA													WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8088 - 8196	
06		2610 X	922	-0-	-1688	-0-	133	1	786	2	Y		3					4				
07		2697 X	1139	-0-	-1558	-0-	173	1	962	2	Y		4	8	1			-0-				
08		1023 X	826	-0-	-197	-0-	150	1	674	2	Y		2					2				
09		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	181	1	1024	2	Y		8					10				
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	195	1	1111	2	Y		5					15				
*11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	146	1	665	2	Y		-0-	11	1			4				
-----																						
LA PRESA													WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7788 - 7888	
06		7472 X	2978	-0-	-4494	-0-	428	1	2537	2	Y		12					235				
07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	567	1	3152	2	Y		3					238				
08		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	484	1	2175	2	Y		2					240				
09		3000 N	3470	-0-	470	470	521	1	2943	2	Y		5					245				
10		4059 X	3589	-0-	-470	-0-	535	1	3052	2	Y		2					247				
*11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	468	1	2135	2	Y		4					251				
-----																						
LA PRESA													WELL #: 14		RRCID -> 242089		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7536 - 7700	
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N		-0-					-0-				
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N		-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-					-0-				
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-					-0-				
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-					-0-				
-----																						
LA PRESA													WELL #: 16		RRCID -> 242091		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7149 - 7257	
06		3055 X	878	-0-	-2177	-0-	127	1	751	2	N		-0-					-0-				
07		846 X	846	-0-	-0-	-0-	129	1	717	2	N		-0-					-0-				
08		1302 X	1136	-0-	-166	-0-	207	1	929	2	N		-0-					-0-				
09		1080 X	1012	-0-	-68	-0-	152	1	860	2	N		-0-					-0-				
10		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	184	1	1051	2	N		-0-					-0-				
11		1110 X	1051	-0-	-59	-0-	189	1	862	2	N		-0-					-0-				

-----  
 JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7545 X	2184	-0-	-5361	-0-	315	1 1869 2	Y	-0-		114
07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	293	1 1632 2	Y	-0-		114
08	2914 X	1732	-0-	-1182	-0-	314	1 1414 2	Y	4		118
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	340	1 1920 2	Y	2	120 1	-0-
10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	458	1 2615 2	Y	3		3
*11	3000 N	3076	-0-	76	76	552	1 2521 2	Y	3		6

-----  
 LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152  
 -----

06	1200 N	459	-0-	-741	1324	66	1 393 2	Y	-0-		105
07	1742 N	418	-0-	-1324	-0-	64	1 354 2	Y	-0-		105
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	98	1 441 2	Y	1		106
09	450 N	261	-0-	-189	-0-	39	1 221 2	Y	1	58 1	49
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	51	1 293 2	Y	-0-		49
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	85	1 386 2	Y	-0-		49

-----  
 JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894  
 -----

06	DLQ G-10	19213	-0-	19213	71282	2761	1 16376 2	Y	69		433
07	DLQ G-10	18674	-0-	18674	89956	2836	1 15771 2	Y	61	169 1	325
08	DLQ G-10	13387	-0-	13387	103343	2430	1 10927 2	Y	27		352
09	119677 X	16334	-0-	-103343	-0-	2439	1 13777 2	Y	107		459
10	20181 X	16944	-0-	-3237	-0-	2515	1 14360 2	Y	63		522
*11	19200 X	12501	-0-	-6699	-0-	2246	1 10255 2	Y	-0-	169 1	353

-----  
 LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650  
 -----

06	7170 X	3577	-0-	-3593	-0-	516	1 3061 2	N	-0-		219
07	7409 X	3715	-0-	-3694	-0-	566	1 3149 2	N	-0-		219
08	3503 X	3160	-0-	-343	-0-	575	1 2585 2	N	-0-		219
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	581	1 3282 2	N	-0-		219
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	583	1 3328 2	N	-0-		219
11	3600 X	2822	-0-	-778	-0-	507	1 2313 2	N	2		221

-----  
 LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960  
 -----

06	842 N	305	-0-	-537	-0-	44	1 260 2	Y	1		66
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	90	1 499 2	Y	1		67
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	121	1 543 2	Y	-0-		67
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	134	1 760 2	Y	1		68
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	147	1 838 2	Y	1		69
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	117	1 535 2	Y	1		70

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1500 N	661	-0-	-839	-0-	95 1	566 2	N		-0-			44
07	1581 N	746	-0-	-835	-0-	114 1	632 2	N		-0-			44
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	121 1	546 2	N		-0-			44
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	145 1	820 2	N		-0-			44
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	145 1	829 2	N		9			53
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	126 1	573 2	N		11			64
						12 9							

-----  
 LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141  
 -----

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			130
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			130
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			130
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			130
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			130
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			130

-----  
 LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522  
 -----

06	1590 X	210	-0-	-1380	-0-	26 1	156 2	N		25			243
						28 9							
07	1643 X	52	-0-	-1591	-0-	8 1	44 2	N		-0-			243
08	620 X	51	-0-	-569	-0-	9 1	42 2	N		-0-			243
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	51 1	288 2	N		-0-			243
10	217 X	59	-0-	-158	-0-	9 1	50 2	N		-0-			243
11	210 X	144	-0-	-66	-0-	26 1	118 2	N		-0-			243

-----  
 JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663  
 -----

06	210 N	187	-0-	-23	-0-	20 1	167 2	N		-0-			70
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	21 1	161 2	N		-0-			70
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	20 1	138 2	N		-0-			70
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	21 1	138 2	N		-0-			70
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	22 1	146 2	N		-0-			70
*11	150 N	144	-0-	-6	-0-	17 1	127 2	N		-0-	55 1		15

-----  
 CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496  
 -----

06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	241 1	1959 2	N		50			158
						55 9							
07	2232 X	2105	-0-	-127	-0-	243 1	1823 2	N		35			193
						39 9							
08	2232 X	2044	-0-	-188	-0-	251 1	1727 2	N		60	180 1		73
						66 9							
09	2250 X	2068	-0-	-182	-0-	265 1	1760 2	N		39			112
						43 9							
10	2325 X	2062	-0-	-263	-0-	263 1	1743 2	N		51			163
						56 9							
11	2250 X	1391	-0-	-859	-0-	159 1	1180 2	N		47			210
						52 9							

-----														
JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2700 X	2464	-0-	-236	-0-	264	1	2148	2	N	47	177	1	70
						52	9							
07	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	275	1	2061	2	N	50			120
						55	9							
08	2790 X	1890	-0-	-900	-0-	234	1	1614	2	N	38			158
						42	9							
09	2460 X	1394	-0-	-1066	-0-	180	1	1196	2	N	16			174
						18	9							
10	2542 X	1416	-0-	-1126	-0-	179	1	1184	2	N	48	180	1	42
						53	9							
11	2460 X	1548	-0-	-912	-0-	178	1	1319	2	N	46			88
						51	9							
-----														
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540														
06	840 X	688	-0-	-152	-0-	75	1	611	2	N	2			179
						2	9							
07	713 X	402	-0-	-311	-0-	47	1	355	2	N	-0-			179
						47	1							
08	713 X	253	-0-	-460	-0-	32	1	220	2	N	1			180
						1	9							
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	94	1	623	2	N	14			194
						15	9							
10	713 X	385	-0-	-328	-0-	50	1	329	2	N	5			199
						6	9							
11	690 X	612	-0-	-78	-0-	71	1	526	2	N	14	170	1	43
						15	9							
-----														
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602														
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	1			223
						1	9							
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	284	2	N	4			227
						4	9							
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	33	1	229	2	N	3			230
						3	9							
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	32	1	211	2	N	1			231
						1	9							
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	37	1	243	2	N	1			232
						1	9							
*11	270 N	228	-0-	-42	-0-	27	1	200	2	N	1			233
						1	9							
-----														
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570														
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	N	11			181
						12	9							
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	N	11			192
						12	9							
08	868 X	792	-0-	-76	-0-	99	1	686	2	N	6			198
						7	9							
09	900 X	791	-0-	-109	-0-	102	1	679	2	N	9			207
						10	9							
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	127	1	842	2	N	9	181	1	35
						10	9							
11	900 X	688	-0-	-212	-0-	80	1	595	2	N	12			47
						13	9							



-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF.10182	-	11318				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3690 X	2470	-0-	-1220	375	1	1887	2	Y	13	18	1	16
						194	3	14	9					
07		3813 X	2661	-0-	-1152	465	1	1969	2	Y	12	16	1	12
						214	3	13	9					
08		3441 X	2774	-0-	-667	465	1	2062	2	Y	18	20	1	10
						227	3	20	9					
09		3330 X	2690	-0-	-640	420	1	2092	2	Y	28	13	1	25
						147	3	31	9					
10		3410 X	3233	-0-	-177	465	1	2485	2	Y	32	41	1	16
						248	3	35	9					
*11		3227 X	3227	-0-	-0-	450	1	2621	2	Y	35	23	1	28
						117	3	39	9					
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	-	11206				
06		2580 N	1997	-0-	-583	375	1	1448	2	Y	23	24	1	28
						149	3	25	9					
07		2666 X	2536	-0-	-130	465	1	1831	2	Y	37	28	1	37
						199	3	41	9					
08		2666 X	2537	-0-	-129	465	1	1839	2	Y	28	49	1	16
						202	3	31	9					
09		2670 X	2343	-0-	-327	420	1	1762	2	Y	34	19	1	31
						124	3	37	9					
10		2697 X	2608	-0-	-89	465	1	1913	2	Y	35	48	1	18
						191	3	39	9					
11		2460 X	2334	-0-	-126	450	1	1773	2	Y	29	24	1	23
						79	3	32	9					
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	-	11963				
06		3992 X	3992	-0-	-0-	375	1	3257	2	Y	23	32	1	28
						335	3	25	9					
07		5502 X	5502	-0-	-0-	435	1	4536	2	Y	35	28	1	35
						492	3	39	9					
08		5929 X	5929	-0-	-0-	465	1	4882	2	Y	42	53	1	24
						536	3	46	9					
09		5310 X	4978	-0-	-332	420	1	4217	2	Y	41	28	1	37
						296	3	45	9					
10		5548 X	5548	-0-	-0-	465	1	4577	2	Y	45	59	1	23
						456	3	50	9					
11		5700 X	4751	-0-	-949	450	1	4081	2	Y	35	30	1	28
						181	3	39	9					
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	-	11777				
06		6887 X	6887	-0-	-0-	390	1	5873	2	Y	19	36	1	23
						603	3	21	9					
07		5797 X	5797	-0-	-0-	465	1	4769	2	Y	42	24	1	41
						517	3	46	9					
08		5394 X	5042	-0-	-352	465	1	4075	2	Y	49	62	1	28
						448	3	54	9					
09		5670 X	3512	-0-	-2158	420	1	2847	2	Y	41	32	1	37
						200	3	45	9					
10		5859 X	3630	-0-	-2229	465	1	2837	2	Y	41	57	1	21
						283	3	45	9					
11		5670 X	3655	-0-	-2015	450	1	3036	2	Y	31	27	1	25
						135	3	34	9					

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//	170040										
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219286	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10240	- 11601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		6480 X	5208	-0-	-1272	-0-	67 1	4662 2	Y	-0-			-0-	
							479 3							
07		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	103 1	7330 2	Y	-0-			-0-	
							796 3							
08		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	103 1	8790 2	Y	-0-			-0-	
							966 3							
09		6870 X	6632	-0-	-238	-0-	100 1	6102 2	Y	1			1	
							429 3							
10		8215 X	6333	-0-	-1882	-0-	103 1	5664 2	Y	1			2	
							565 3							
11		9540 X	5799	-0-	-3741	-0-	100 1	5456 2	Y	-0-	2 1		-0-	
							243 3							
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	220458	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12422	PERF.	10170	- 11370	
06		6960 X	4891	-0-	-2069	-0-	375 1	4073 2	Y	23	31 1		27	
							418 3							
07		7150 X	7059	-0-	-91	-0-	465 1	5909 2	Y	40	27 1		40	
							641 3							
08		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	465 1	5835 2	Y	42	58 1		24	
							641 3							
09		6600 X	6211	-0-	-389	-0-	420 1	5370 2	Y	40	28 1		36	
							377 3							
10		7068 X	6753	-0-	-315	-0-	465 1	5687 2	Y	31	51 1		16	
							567 3							
11		6840 X	6011	-0-	-829	-0-	450 1	5295 2	Y	27	21 1		22	
							236 3							
-----														
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	223249	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		2130 N	1196	-0-	-934	-0-	43 1	1045 2	Y	1			28	
							107 3							
07		2201 X	1699	-0-	-502	-0-	103 1	1400 2	Y	40			68	
							152 3							
08		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	103 1	1772 2	Y	23	47 1		44	
							195 3							
09		2730 X	1925	-0-	-805	-0-	100 1	1665 2	Y	39	53 1		30	
							117 3							
10		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	103 1	1687 2	Y	34			64	
							168 3							
*11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	100 1	2232 2	Y	29	58 1		35	
							99 3							
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	226937	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	10535	- 11210	
06		5640 X	3005	-0-	-2635	-0-	2653 2	273 3	Y	72			111	
							79 9							
07		5046 X	3263	-0-	-1783	-0-	2867 2	311 3	Y	77	85 1		103	
							85 9							
08		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	4861 2	534 3	Y	53	122 1		34	
							58 9							
09		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5148 2	362 3	Y	64	56 1		42	
							70 9							
10		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5375 2	536 3	Y	56	55 1		43	
							62 9							
*11		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5251 2	234 3	Y	45	56 1		32	
							50 9							





JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237386		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1610	-0-	-310	-0-	80 1 141 3	1369 2 20 9	Y	18		51
07	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	90 1 181 3	1665 2 2 9	Y	2		53
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	103 1 202 3	1840 2 15 9	Y	14	39 1	28
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	100 1 128 3	1823 2 12 9	Y	11		39
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	103 1 185 3	1853 2 24 9	Y	22		61
11	2100 N	1957	-0-	-143	-0-	100 1 79 3	1769 2 9 9	Y	8		69
-----											
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298		
06	7200 X	5518	-0-	-1682	-0-	145 1 499 3	4855 2 19 9	Y	17		86
07	7440 X	7193	-0-	-247	-0-	145 1 688 3	6338 2 22 9	Y	20		106
08	7564 X	6844	-0-	-720	-0-	155 1 659 3	5994 2 36 9	Y	33	71 1	68
09	7320 X	6009	-0-	-1311	-0-	150 1 384 3	5458 2 17 9	Y	15		83
10	7564 X	6258	-0-	-1306	-0-	155 1 552 3	5539 2 12 9	Y	11		94
11	6960 X	5322	-0-	-1638	-0-	150 1 219 3	4923 2 30 9	Y	27		121
-----											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242573		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430		
06	5490 X	3321	-0-	-2169	-0-	2933 2 87 9	301 3	Y	79		158
07	5394 X	4619	-0-	-775	-0-	4009 2 175 9	435 3	Y	159	106 1	211
08	5301 X	4525	-0-	-776	-0-	3955 2 135 9	435 3	Y	123	256 1	78
09	5130 X	4266	-0-	-864	-0-	3816 2 182 9	268 3	Y	165	133 1	110
10	5301 X	4478	-0-	-823	-0-	3957 2 127 9	394 3	Y	115	135 1	90
*11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4285 2 172 9	191 3	Y	156	133 1	113
-----											
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247418		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116		
06	4290 X	3277	-0-	-1013	-0-	375 1 268 3	2611 2 23 9	Y	21		36
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	465 1 406 3	3741 2 9 9	Y	8		44
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	465 1 418 3	3802 2 10 9	Y	9	36 1	17
09	4890 X	4161	-0-	-729	-0-	450 1 243 3	3454 2 14 9	Y	13	20 1	10
10	5053 X	4452	-0-	-601	-0-	465 1 361 3	3616 2 10 9	Y	9		19
11	4530 X	3998	-0-	-532	-0-	450 1 151 3	3395 2 2 9	Y	2	18 1	3

-----												
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//	170040								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	9872 - 11364
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	4260 X	3884 -0-	-376	-0-	125 1	3380 2	Y	29	17 1		35	
					347 3	32 9						
07	4402 X	3928 -0-	-474	-0-	155 1	3364 2	Y	40	36 1		39	
					365 3	44 9						
08	4402 X	3902 -0-	-500	-0-	155 1	3331 2	Y	45	58 1		26	
					366 3	50 9						
09	4200 X	3483 -0-	-717	-0-	140 1	3092 2	Y	31	29 1		28	
					217 3	34 9						
10	4247 X	3888 -0-	-359	-0-	155 1	3365 2	Y	29	42 1		15	
					336 3	32 9						
11	3870 X	3495 -0-	-375	-0-	150 1	3158 2	Y	43	24 1		34	
					140 3	47 9						
-----												
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	251205	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11638 - 12664
06	3540 X	2570 -0-	-970	-0-	77 1	2258 2	Y	3			47	
					232 3	3 9						
07	3658 X	3003 -0-	-655	-0-	90 1	2578 2	Y	50			97	
					280 3	55 9						
08	3689 X	3497 -0-	-192	-0-	103 1	3041 2	Y	17	80 1		34	
					334 3	19 9						
09	3570 X	3111 -0-	-459	-0-	100 1	2794 2	Y	19			53	
					196 3	21 9						
10	3689 X	3084 -0-	-605	-0-	103 1	2709 2	Y	2			55	
					270 3	2 9						
11	3390 X	2917 -0-	-473	-0-	100 1	2683 2	Y	14			69	
					119 3	15 9						
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP			WELL #:	2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108
06	390 N	-0- -0-	-390	-0-			N	85	256 1		20	
07	775 N	-0- -0-	-775	-0-			N	3			23	
08	612 N	612 -0-	-0-	-0-	599 2	13 9	N	12			35	
09	600 N	177 -0-	-423	-0-	170 2	7 9	N	6			41	
10	232 N	232 -0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			41	
11	600 N	374 -0-	-226	-0-	363 2	11 9	N	10			51	
-----												
OXY USA INC.			WELL #:	4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100 - 10370
06	16260 X	13169 -0-	-3091	-0-	160 1	12696 2	Y	282	283 0		7	
					3 4	310 9						
07	15686 X	11781 -0-	-3905	-0-	155 1	11370 2	Y	227	229 0		5	
					6 4	250 9						
08	15686 X	12330 -0-	-3356	-0-	166 1	11943 2	Y	196	197 0		4	
					5 4	216 9						
09	14160 X	11081 -0-	-3079	-0-	153 1	10764 2	Y	147	147 0		4	
					2 4	162 9						
10	12245 X	10470 -0-	-1775	-0-	142 1	10159 2	Y	150	148 0		6	
					4 4	165 9						
11	11850 X	10067 -0-	-1783	-0-	138 1	9764 2	Y	146	148 0		4	
					4 4	161 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 010990		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	57 1	4551 2	1 4	50 9	Y	45	45	0			1
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	61 1	4494 2	2 4	45 9	Y	41	41	0			1
08	4588 X	4485	-0-	-103	-0-	61 1	4377 2	2 4	45 9	Y	41	41	0			1
09	4440 X	4120	-0-	-320	-0-	57 1	4021 2	1 4	41 9	Y	37	37	0			1
10	4898 X	3897	-0-	-1001	-0-	53 1	3800 2	2 4	42 9	Y	38	37	0			2
11	4650 X	3691	-0-	-959	-0-	51 1	3599 2	2 4	39 9	Y	35	36	0			1
-----																
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 049497		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456							
06	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	128 1	10112 2	3 4	406 9	Y	369	364	0			9
07	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	137 1	10024 2	5 4	460 9	Y	418	418	0			9
08	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	136 1	9778 2	4 4	465 9	Y	423	423	0			9
09	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	134 1	9400 2	1 4	437 9	Y	397	395	0			11
10	10571 X	9698	-0-	-873	-0-	127 1	9108 2	4 4	459 9	Y	417	410	0			18
11	10230 X	9584	-0-	-646	-0-	127 1	8999 2	4 4	454 9	Y	413	420	0			11
-----																
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070							
06	T. A.	4760	-0-	4760	14550	150 1	4574 2	1 4	35 9	Y	32	31	0			1
07	19314 X	4764	-0-	-14550	-0-	157 1	4564 2	9 4	34 9	Y	31	31	0			1
08	5456 X	4996	-0-	-460	-0-	169 1	4788 2	3 4	36 9	Y	33	33	0			1
09	5280 X	4618	-0-	-662	-0-	159 1	4425 2	1 4	33 9	Y	30	30	0			1
10	T. A.	5069	-0-	5069	5069	173 1	4859 2	2 4	35 9	Y	32	32	0			1
11	T. A.	4726	-0-	4726	9795	163 1	4525 2	2 4	36 9	Y	33	33	0			1
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198							
06	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	83 1	6587 2	2 4	67 9	Y	61	63	0			1
07	6479 X	6299	-0-	-180	-0-	84 1	6172 2	3 4	40 9	Y	36	36	0			1
08	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	99 1	7087 2	3 4	3 9	Y	3	4	0			-0-
09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	112 1	7870 2	1 4		Y	-0-					-0-
10	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	83 1	5933 2	2 4		Y	-0-					-0-
*11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	118 1	8387 2	4 4		Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	2479	-0-	-1511	-0-	31 1	2444 2	1 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	4371 X	2029	-0-	-2342	-0-	27 1	1966 2	1 4	35 9	Y	32	31 0		1
08	4371 X	1906	-0-	-2465	-0-	26 1	1846 2	1 4	33 9	Y	30	30 0		1
09	4230 X	2064	-0-	-2166	-0-	28 1	2001 2	35 9		Y	32	32 0		1
10	3844 X	2401	-0-	-1443	-0-	32 1	2323 2	1 4	45 9	Y	41	40 0		2
11	2490 X	2398	-0-	-92	-0-	33 1	2320 2	1 4	44 9	Y	40	41 0		1
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244					
06	4620 X	3091	-0-	-1529	-0-	98 1	2977 2	1 4	15 9	Y	14	14 0		-0-
07	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	131 1	3792 2	7 4	18 9	Y	16	16 0		-0-
08	4030 X	3152	-0-	-878	-0-	107 1	3029 2	2 4	14 9	Y	13	13 0		-0-
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	166 1	4627 2	1 4	23 9	Y	21	20 0		1
10	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	213 1	5989 2	2 4	28 9	Y	25	25 0		1
*11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	184 1	5080 2	2 4	25 9	Y	23	23 0		1
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446					
06	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	60 1	4717 2	1 4	21 9	Y	19	19 0		-0-
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	37 1	2677 2	1 4	20 9	Y	18	18 0		-0-
08	4836 X	1242	-0-	-3594	-0-	17 1	1214 2	1 4	10 9	Y	9	9 0		-0-
09	4800 X	1022	-0-	-3778	-0-	14 1	1000 2	8 9		Y	7	7 0		-0-
10	4960 X	912	-0-	-4048	-0-	12 1	892 2	8 9		Y	7	7 0		-0-
11	4800 X	1033	-0-	-3767	-0-	14 1	1010 2	9 9		Y	8	8 0		-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366					
06	2310 X	1818	-0-	-492	-0-	58 1	1756 2	1 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	42 1	1232 2	2 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	2232 X	1643	-0-	-589	-0-	56 1	1582 2	1 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
09	2070 X	1292	-0-	-778	-0-	45 1	1244 2	3 9		Y	3	3 0		-0-
10	2046 X	1407	-0-	-639	-0-	48 1	1355 2	1 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
11	1830 X	1289	-0-	-541	-0-	45 1	1240 2	1 4	3 9	Y	3	3 0		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068793	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	6 1	486 2	Y	2	2	0	-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	7 1	544 2	Y	2	2	0	-0-	
08	713 N	478	-0-	-235	-0-	7 1	470 2	Y	1	1	0	-0-	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	9 1	630 2	Y	2	2	0	-0-	
10	713 X	564	-0-	-149	-0-	8 1	555 2	Y	1	1	0	-0-	
11	540 X	452	-0-	-88	-0-	6 1	445 2	Y	1	1	0	-0-	
-----													
DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID ->	068812	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	14935	PERF.	11965 - 13844	
06	7830 X	4560	-0-	-3270	-0-	144 1	4385 2	Y	27	27	0	1	
07	6634 X	6032	-0-	-602	-0-	199 1	5781 2	Y	37	37	0	1	
08	8246 X	7024	-0-	-1222	-0-	238 1	6732 2	Y	45	45	0	1	
09	7980 X	6413	-0-	-1567	-0-	221 1	6147 2	Y	40	40	0	1	
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	236 1	6623 2	Y	44	43	0	2	
*11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	397 1	10986 2	Y	76	76	0	2	
-----													
DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID ->	069896	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11934 - 12122	
06	4410 X	3583	-0-	-827	-0-	114 1	3460 2	Y	7	7	0	-0-	
07	4557 X	3513	-0-	-1044	-0-	117 1	3381 2	Y	8	8	0	-0-	
08	3999 X	3415	-0-	-584	-0-	116 1	3288 2	Y	8	8	0	-0-	
09	3870 X	2806	-0-	-1064	-0-	97 1	2701 2	Y	7	7	0	-0-	
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	125 1	3510 2	Y	8	8	0	-0-	
11	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	107 1	2948 2	Y	8	8	0	-0-	
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	10785 - 10805	
06	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	40 1	3197 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	49 1	3573 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	49 1	3551 2	Y	108	106	0	2	
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	49 1	3446 2	Y	155	153	0	4	
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	45 1	3218 2	Y	157	154	0	7	
*11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	44 1	3115 2	Y	152	155	0	4	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10290 X	6401	-0-	-3889	-0-	79 1	6251 2	2 4	69 9	Y	63	63 0				1
07	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	188 1	13798 2	8 4	140 9	Y	127	125 0				3
08	20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	280 1	20136 2	9 4		Y	-0-	3 0				-0-
09	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	276 1	19408 2	3 4	205 9	Y	186	181 0				5
10	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	239 1	17131 2	7 4	196 9	Y	178	175 0				8
*11	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	234 1	16605 2	7 4	190 9	Y	173	176 0				5
-----																
DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344								
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4 1	297 2	5 1	382 2	Y	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 9		3 1	235 2	Y	1	1 0				-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 9		4 1	276 2	Y	1	1 0				-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	1 9		3 1	209 2	Y	1	1 0				-0-
10	403 X	213	-0-	-190	-0-	1 9		4 1	274 2	Y	1	1 0				-0-
11	390 X	279	-0-	-111	-0-	1 9										-0-
-----																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120								
06	3780 X	3265	-0-	-515	-0-	40 1	3172 2	1 4	52 9	Y	47	48 0				1
07	3906 X	3226	-0-	-680	-0-	43 1	3159 2	2 4	22 9	Y	20	21 0				-0-
08	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	41 1	2948 2	1 4	22 9	Y	20	20 0				-0-
09	3570 X	2733	-0-	-837	-0-	38 1	2675 2	20 9		Y	18	18 0				-0-
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	37 1	2671 2	1 4	22 9	Y	20	19 0				1
*11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	42 1	2947 2	1 4	24 9	Y	22	22 0				1
-----																
DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	10	1	300	2	Y	1	1 0	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9				
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	3	3 0	-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	3	9						
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
						9	1	266	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
						12	1	322	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467				
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	61	1	4867	2	Y	95	95 0	2
07	5115 X	4411	-0-	-704	-0-	1	4	105	9				
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	58	1	4267	2	Y	76	76 0	2
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	2	4	84	9				
10	5208 X	4926	-0-	-282	-0-	74	1	5341	2	Y	97	97 0	2
11	5340 X	5289	-0-	-51	-0-	2	4	107	9				
						78	1	5464	2	Y	98	97 0	3
						1	4	108	9				
						66	1	4757	2	Y	92	91 0	4
						2	4	101	9				
						72	1	5105	2	Y	100	101 0	3
						2	4	110	9				

DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134				
06	6720 X	4757	-0-	-1963	-0-	151	1	4605	2	Y	-0-		-0-
07	6944 X	5010	-0-	-1934	-0-	1	4						
08	5301 X	4845	-0-	-456	-0-	167	1	4834	2	Y	-0-		-0-
09	4950 X	4628	-0-	-322	-0-	9	4						
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	165	1	4677	2	Y	-0-		-0-
11	4440 X	4438	-0-	-2	-0-	3	4						
						161	1	4466	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
						163	1	4590	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
						155	1	4281	2	Y	-0-		-0-
						2	4						



OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.10254 -	10264
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9360 X	7844	-0-	-1516	-0-	97 1 2 4	7710 2 35 9	Y	32	32 0		1
07	7533 X	7440	-0-	-93	-0-	100 1 4 4	7317 2 19 9	Y	17	18 0		-0-
08	7533 X	7236	-0-	-297	-0-	99 1 3 4	7114 2 20 9	Y	18	18 0		-0-
09	7830 X	6556	-0-	-1274	-0-	92 1 1 4	6445 2 18 9	Y	16	16 0		-0-
10	7843 X	6432	-0-	-1411	-0-	88 1 3 4	6322 2 19 9	Y	17	16 0		1
11	7590 X	6148	-0-	-1442	-0-	85 1 3 4	6043 2 17 9	Y	15	16 0		-0-
-----												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF. 9969 -	10660
06	10830 X	10052	-0-	-778	-0-	125 1 3 4	9914 2 10 9	Y	9	9 0		-0-
07	11191 X	10316	-0-	-875	-0-	139 1 6 4	10157 2 14 9	Y	13	13 0		-0-
08	11191 X	9764	-0-	-1427	-0-	134 1 4 4	9609 2 17 9	Y	15	15 0		-0-
09	10380 X	9184	-0-	-1196	-0-	129 1 1 4	9039 2 15 9	Y	14	14 0		-0-
10	10261 X	8704	-0-	-1557	-0-	119 1 3 4	8565 2 17 9	Y	15	14 0		1
11	9930 X	8419	-0-	-1511	-0-	117 1 4 4	8284 2 14 9	Y	13	14 0		-0-
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262 -	12596
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974 -	12667
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 -	10848
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	10490 - 10670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790		
06	3000 N	6405	-0-	3405	6772	202 1	6160 2	Y	37	36	0			1
						2 4	41 9							
07	3100 N	4684	-0-	1584	8356	154 1	4472 2	Y	45	45	0			1
						8 4	50 9							
08	10824 X	2468	-0-	-8356	-0-	83 1	2355 2	Y	25	25	0			1
						2 4	28 9							
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	130 1	3629 2	Y	37	37	0			1
						1 4	41 9							
10	6386 X	2568	-0-	-3818	-0-	87 1	2452 2	Y	25	25	0			1
						1 4	28 9							
11	6180 X	2390	-0-	-3790	-0-	82 1	2279 2	Y	25	25	0			1
						1 4	28 9							
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908		
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	4 1	121 2	Y	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	3 1	81 2	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	80 1	6378 2	Y	335	335 0		8
						2 4	369 9					
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	111 1	8124 2	Y	78	84 0		2
						4 4	86 9					
08	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	111 1	7941 2	Y	79	79 0		2
						4 4	87 9					
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	108 1	7614 2	Y	74	74 0		2
						1 4	81 9					
10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	102 1	7317 2	Y	77	76 0		3
						3 4	85 9					
*11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	101 1	7138 2	Y	76	77 0		2
						3 4	84 9					
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560			
06	9060 X	8471	-0-	-589	-0-	269 1	8200 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	9362 X	8898	-0-	-464	-0-	296 1	8586 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
08	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	306 1	8666 2	Y	63	62 0		1
						6 4	69 9					
09	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	313 1	8701 2	Y	95	93 0		3
						1 4	105 9					
10	8897 X	8762	-0-	-135	-0-	297 1	8363 2	Y	90	89 0		4
						3 4	99 9					
11	8760 X	7458	-0-	-1302	-0-	257 1	7110 2	Y	80	82 0		2
						3 4	88 9					
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436			
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12 1	361 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	12 1	335 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	403 N	231	-0-	-172	-0-	8 1	223 2	Y	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15 1	419 2	Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	381 2	Y	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358 2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598			
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	34 1	1036 2	Y	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	37 1	1062 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35 1	1003 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31 1	874 2	Y	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	33 1	939 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	30 1	831 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	650	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	806 N	577	-0-	-229	-0-	20	1	557	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	19	1	534	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	20	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	13	1	373	2	Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205					
06	1380 X	863	-0-	-517	-0-	11	1	849	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
07	1426 X	780	-0-	-646	-0-	10	1	768	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	1550 X	757	-0-	-793	-0-	10	1	746	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	1500 X	1108	-0-	-392	-0-	16	1	1091	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	1550 X	1178	-0-	-372	-0-	16	1	1161	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	15	1	1052	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932					
06	8100 X	5152	-0-	-2948	-0-	163	1	4962	2	Y	24	24	0	1
						1	4	26	9					
07	8370 X	5485	-0-	-2885	-0-	182	1	5276	2	Y	15	16	0	-0-
						10	4	17	9					
08	6045 X	5280	-0-	-765	-0-	179	1	5081	2	Y	15	15	0	-0-
						3	4	17	9					
09	5370 X	5064	-0-	-306	-0-	175	1	4871	2	Y	15	15	0	-0-
						1	4	17	9					
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	2	Y	16	15	0	1
						2	4	18	9					
11	5250 X	4842	-0-	-408	-0-	168	1	4657	2	Y	14	15	0	-0-
						2	4	15	9					
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240					
06	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	56	1	4463	2	Y	86	84	0	2
						1	4	95	9					
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	62	1	4535	2	Y	84	84	0	2
						2	4	92	9					
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	57	1	4074	2	Y	78	78	0	2
						2	4	86	9					
09	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	51	1	3609	2	Y	67	67	0	2
						1	4	74	9					
10	4836 X	3576	-0-	-1260	-0-	48	1	3451	2	Y	69	68	0	3
						1	4	76	9					
11	4620 X	3653	-0-	-967	-0-	50	1	3523	2	Y	71	72	0	2
						2	4	78	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101		PERF.10036 - 10326						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10336 - 10985		
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	78 1	6192 2	Y	81	80	0	2
						2 4	89 9					
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	41 1	3038 2	Y	36	37	0	1
						2 4	40 9					
08	2821 X	2273	-0-	-548	-0-	29 1	2100 2	Y	130	128	0	3
						1 4	143 9					
09	5880 X	2370	-0-	-3510	-0-	30 1	2100 2	Y	218	215	0	6
						240 9						
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	27 1	1907 2	Y	214	211	0	9
						1 4	235 9					
*11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	23 1	1626 2	Y	184	188	0	5
						1 4	202 9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12112 - 12445		
06	8580 X	7543	-0-	-1037	-0-	93 1	7371 2	Y	70	71	0	2
						2 4	77 9					
07	8866 X	8066	-0-	-800	-0-	108 1	7881 2	Y	66	67	0	1
						4 4	73 9					
08	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	155 1	11157 2	Y	98	97	0	2
						5 4	108 9					
09	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	156 1	10955 2	Y	93	93	0	2
						2 4	102 9					
10	10974 X	9710	-0-	-1264	-0-	132 1	9476 2	Y	89	87	0	4
						4 4	98 9					
11	10620 X	9044	-0-	-1576	-0-	124 1	8826 2	Y	82	84	0	2
						4 4	90 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 168648		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10563 - 12386		
06	3660 X	3399	-0-	-261	-0-	42 1	3301 2	Y	50	49	0	1
						1 4	55 9					
07	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	35 1	2581 2	Y	36	36	0	1
						1 4	40 9					
08	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	50 1	3579 2	Y	50	50	0	1
						2 4	55 9					
09	3690 X	3503	-0-	-187	-0-	48 1	3402 2	Y	47	47	0	1
						1 4	52 9					
10	3813 X	3390	-0-	-423	-0-	46 1	3288 2	Y	50	49	0	2
						1 4	55 9					
11	3570 X	3415	-0-	-155	-0-	47 1	3312 2	Y	50	51	0	1
						1 4	55 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12115 - 12350		
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	25 1	1999 2	Y	24	24 0	1
							1 4	26 9				
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	26 1	1937 2	Y	25	25 0	1
							1 4	28 9				
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	31 1	2201 2	Y	12	13 0	-0-
							1 4	13 9				
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	34 1	2360 2	Y	-0-		-0-
10	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	23 1	1677 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	29 1	2075 2	Y	-0-		-0-
							1 4					

CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716		
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3694 2	28 9	N	25		59
07	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3461 2	198 9	N	180	194 0	45
08	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3754 2	50 9	N	45		90
09	3750	X	3621	-0-	-129	-0-	3586 2	35 9	N	32		122
10	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3725 2	57 9	N	52		174
*11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3721 2	53 9	N	48	194 0	28

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198		
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	33 1	1007 2	Y	16	16 0	-0-
							18 9					
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	37 1	1079 2	Y	27	26 0	1
							2 4	30 9				
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38 1	1076 2	Y	27	27 0	1
							1 4	30 9				
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	37 1	1025 2	Y	25	25 0	1
							28 9					
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38 1	1079 2	Y	26	26 0	1
							29 9					
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38 1	1041 2	Y	27	27 0	1
							30 9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12246 - 13226		
06	3210	X	2359	-0-	-851	-0-	73 1	2240 2	Y	41	42 0	1
							1 4	45 9				
07	3689	X	926	-0-	-2763	-0-	31 1	886 2	Y	6	7 0	-0-
							2 4	7 9				
08	3689	X	2474	-0-	-1215	-0-	84 1	2370 2	Y	16	16 0	-0-
							2 4	18 9				
09	3570	X	1989	-0-	-1581	-0-	69 1	1906 2	Y	13	13 0	-0-
							14 9					
10	3069	X	1792	-0-	-1277	-0-	61 1	1716 2	Y	13	12 0	1
							1 4	14 9				
11	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	72 1	1990 2	Y	13	14 0	-0-
							1 4	14 9				



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	228 1	18038 2	Y	528	530 0	12
						5 4	581 9				
07	19375 X	17318	-0-	-2057	-0-	227 1	16669 2	Y	375	379 0	8
						9 4	413 9				
08	20119 X	16553	-0-	-3566	-0-	222 1	15932 2	Y	356	356 0	8
						7 4	392 9				
09	19470 X	15761	-0-	-3709	-0-	216 1	15179 2	Y	331	330 0	9
						2 4	364 9				
10	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	208 1	14889 2	Y	352	346 0	15
						6 4	387 9				
*11	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	211 1	14996 2	Y	356	362 0	9
						7 4	392 9				
-----											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990		
06	49623 X	49623	-0-	-0-	-0-	1547 1	47160 2	Y	821	825 0	19
						13 4	903 9				
07	54329 X	54329	-0-	-0-	-0-	1780 1	51620 2	Y	755	758 0	16
						98 4	831 9				
08	53622 X	53622	-0-	-0-	-0-	1801 1	51005 2	Y	712	713 0	15
						33 4	783 9				
09	52966 X	52966	-0-	-0-	-0-	1811 1	50377 2	Y	700	696 0	19
						8 4	770 9				
10	54396 X	54396	-0-	-0-	-0-	1841 1	51753 2	Y	711	699 0	31
						20 4	782 9				
*11	50928 X	50928	-0-	-0-	-0-	1748 1	48387 2	Y	701	713 0	19
						22 4	771 9				
-----											
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147		
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2344 2	42 9	N	38	189 0	23
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2796 2	18 9	N	16		39
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2718 2	6 9	N	5		44
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2269 2	1 9	N	1		45
10	2821 N	2070	-0-	-751	-0-	2066 2	4 9	N	4		49
11	2640 N	2259	-0-	-381	-0-	2259 2		N	-0-		49
-----											
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476		
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1622 2	41 9	N	37		64
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1437 2	36 9	N	33		97
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1463 2	25 9	N	23		120
09	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	1404 2	26 9	N	24		144
10	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1360 2	33 9	N	30		174
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1284 2	9 9	N	8	166 0	16
-----											
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997		
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	191 1	5820 2	Y	113	111 0	3
						2 4	124 9				
07	4061 X	2933	-0-	-1128	-0-	96 1	2776 2	Y	51	53 0	1
						5 4	56 9				
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	158 1	4469 2	Y	85	84 0	2
						3 4	94 9				
09	3930 X	999	-0-	-2931	-0-	34 1	946 2	Y	17	19 0	-0-
						19 9					
10	6355 X	3787	-0-	-2568	-0-	127 1	3584 2	Y	68	65 0	3
						1 4	75 9				
*11	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	297 1	8226 2	Y	162	161 0	4
						4 4	178 9				





JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2970 X	2782	-0-	-188	-0-	2782 2			N	-0-			34
07	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2559 2			N	-0-			34
08	3069 X	2276	-0-	-793	-0-	2276 2			N	-0-			34
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2			N	-0-			34
10	2883 X	2675	-0-	-208	-0-	2675 2			N	-0-			34
*11	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849 2			N	-0-			34
-----													
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864				
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2506 2	48 9		N	44			84
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2398 2	76 9		N	69			153
08	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2208 2	63 9		N	57	171 1		39
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2713 2	58 9		N	53	5 0		87
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2449 2	121 9		N	110			197
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1758 2	68 9		N	62	193 1		66
-----													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110				
06	4560 X	3226	-0-	-1334	-0-	39 1	3127 2		Y	54	55 0		1
						1 4	59 9						
07	4712 X	3401	-0-	-1311	-0-	45 1	3297 2		Y	52	52 0		1
						2 4	57 9						
08	4712 X	4372	-0-	-340	-0-	59 1	4268 2		Y	39	39 0		1
						2 4	43 9						
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	62 1	4355 2		Y	27	27 0		1
						1 4	30 9						
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	74 1	5320 2		Y	36	35 0		2
						2 4	40 9						
*11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	69 1	4898 2		Y	33	34 0		1
						2 4	36 9						
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910 X	5630	-0-	-280	-0-	177 1 2 4	5409 2 42 9	Y	38	38 0	1
07	6107 X	5927	-0-	-180	-0-	197 1 11 4	5719 2	Y	-0-	1 0	-0-
08	6107 X	6043	-0-	-64	-0-	206 1 4 4	5833 2	Y	-0-		-0-
09	5880 X	5787	-0-	-93	-0-	201 1 1 4	5585 2	Y	-0-		-0-
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	210 1 2 4	5917 2	Y	-0-		-0-
11	5640 X	5519	-0-	-121	-0-	192 1 2 4	5325 2	Y	-0-		-0-
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460			
06	3750 X	2784	-0-	-966	-0-	88 1 1 4	2688 2 7 9	Y	6	6 0	-0-
07	4402 X	3361	-0-	-1041	-0-	112 1 6 4	3236 2 7 9	Y	6	6 0	-0-
08	4867 X	2910	-0-	-1957	-0-	99 1 2 4	2806 2 3 9	Y	3	3 0	-0-
09	4710 X	3906	-0-	-804	-0-	135 1 1 4	3767 2 3 9	Y	3	3 0	-0-
10	4867 X	3491	-0-	-1376	-0-	120 1 1 4	3367 2 3 9	Y	3	3 0	-0-
11	3240 X	2866	-0-	-374	-0-	100 1 1 4	2763 2 2 9	Y	2	2 0	-0-
-----											
DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447			
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 2		N	-0-		-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
DAVIS, W.J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6576 X	6576	-0-	-0-	206 1	6273 2	2	Y	86	85	0	2
						2 4	95 9						
07		6762 X	6762	-0-	-0-	221 1	6406 2	2	Y	112	112	0	2
						12 4	123 9						
08		6641 X	6641	-0-	-0-	222 1	6291 2	2	Y	113	113	0	2
						4 4	124 9						
09		6667 X	6667	-0-	-0-	227 1	6315 2	2	Y	113	112	0	3
						1 4	124 9						
10		7347 X	6888	-0-	-459	232 1	6526 2	2	Y	115	113	0	5
						3 4	127 9						
11		6570 X	6127	-0-	-443	209 1	5796 2	2	Y	108	110	0	3
						3 4	119 9						
-----													
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508				
06		4170 X	3433	-0-	-737	3360 2	73 9	9	N	66			158
07		3689 X	3498	-0-	-191	3389 2	109 9	9	N	99	192	0	65
08		3689 X	3011	-0-	-678	2959 2	52 9	9	N	47			112
09		3570 X	3570	-0-	-0-	3536 2	34 9	9	N	31	28	0	115
10		3596 X	3314	-0-	-282	3201 2	113 9	9	N	103			218
11		3420 X	2226	-0-	-1194	2156 2	70 9	9	N	64	193	0	89
-----													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404				
06		6420 X	5560	-0-	-860	177 1	5381 2	2	Y	-0-			-0-
						2 4							
07		6634 X	6385	-0-	-249	212 1	6161 2	2	Y	-0-			-0-
						12 4							
08		6373 X	6373	-0-	-0-	217 1	6152 2	2	Y	-0-			-0-
						4 4							
09		6120 X	6022	-0-	-98	209 1	5812 2	2	Y	-0-			-0-
						1 4							
10		6352 X	6352	-0-	-0-	218 1	6132 2	2	Y	-0-			-0-
						2 4							
*11		5639 X	5639	-0-	-0-	197 1	5440 2	2	Y	-0-			-0-
						2 4							
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470				
06		3930 X	1294	-0-	-2636	41 1	1253 2	2	Y	-0-			-0-
07		4061 X	1286	-0-	-2775	43 1	1241 2	2	Y	-0-			-0-
						2 4							
08		4061 X	1147	-0-	-2914	39 1	1107 2	2	Y	-0-			-0-
						1 4							
09		1680 X	1216	-0-	-464	42 1	1174 2	2	Y	-0-			-0-
10		1519 X	1270	-0-	-249	44 1	1226 2	2	Y	-0-			-0-
11		1290 X	847	-0-	-443	30 1	817 2	2	Y	-0-			-0-
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190				
06		1680 X	771	-0-	-909	10 1	757 2	2	Y	4	4	0	-0-
						4 9							
07		899 X	611	-0-	-288	8 1	600 2	2	Y	3	3	0	-0-
						3 9							
08		1471 X	1471	-0-	-0-	18 1	1259 2	2	Y	175	171	0	4
						1 4	193 9						
09		1406 X	1406	-0-	-0-	16 1	1150 2	2	Y	218	216	0	6
						240 9							
10		1134 X	1134	-0-	-0-	13 1	914 2	2	Y	188	186	0	8
						207 9							
11		1410 X	643	-0-	-767	7 1	518 2	2	Y	107	112	0	3
						118 9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-				-0-
07	2108 X	768	-0-	-1340	-0-	25	1	733	2	Y	8	8	0		-0-
						1	4	9	9						
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	6	6	0		-0-
						1	4	7	9						
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
11	1620 N	1160	-0-	-460	-0-	40	1	1116	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372							
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	328	1	10012	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
07	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	367	1	10643	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
08	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	376	1	10641	2	Y	48	47	0		1
						7	4	53	9						
09	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	364	1	10114	2	Y	56	56	0		1
						2	4	62	9						
10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	426	1	11973	2	Y	67	65	0		3
						5	4	74	9						
*11	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	408	1	11290	2	Y	66	67	0		2
						5	4	73	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12806 X	12806	-0-	-0-	155 1	12320 2	328 9	Y	298	299 0		7
						3 4	328 9						
07		12927 X	12760	-0-	-167	168 1	12320 2	265 9	Y	241	243 0		5
						7 4	265 9						
08		13268 X	12248	-0-	-1020	165 1	11821 2	257 9	Y	234	234 0		5
						5 4	257 9						
09		12840 X	11797	-0-	-1043	162 1	11391 2	242 9	Y	220	219 0		6
						2 4	242 9						
10		12245 X	11732	-0-	-513	158 1	11309 2	261 9	Y	237	233 0		10
						4 4	261 9						
11		11850 X	11482	-0-	-368	156 1	11065 2	256 9	Y	233	237 0		6
						5 4	256 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672			Y	-0-			-0-
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074				
06		4680 X	4084	-0-	-596	3959 2	125 9	111 9	N	114	192 0		101
07		4836 X	4426	-0-	-410	4304 2	122 9	111 9	N	111			212
08		4836 X	4166	-0-	-670	4023 2	143 9	130 9	N	130	182 0		160
09		4670 X	4670	-0-	-0-	4525 2	145 9	132 9	N	132	226 0		66
10		4650 X	4234	-0-	-416	4106 2	128 9	116 9	N	116			182
11		4290 X	2870	-0-	-1420	2747 2	123 9	112 9	N	112	196 0		98
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780				
06		8790 X	8790	-0-	-0-	107 1	8507 2	174 9	Y	158	157 0		4
						2 4	174 9						
07		10451 X	10451	-0-	-0-	136 1	9968 2	342 9	Y	311	308 0		7
						5 4	342 9						
08		9300 X	8661	-0-	-639	115 1	8249 2	293 9	Y	266	267 0		6
						4 4	293 9						
09		9000 X	8548	-0-	-452	116 1	8148 2	283 9	Y	257	256 0		7
						1 4	283 9						
10		10447 X	9130	-0-	-1317	121 1	8679 2	327 9	Y	297	291 0		13
						3 4	327 9						
11		10110 X	9553	-0-	-557	128 1	9079 2	342 9	Y	311	316 0		8
						4 4	342 9						
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11646	- 13080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1650 X	1201	-0-	-449	-0-	15	1	1158	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
07	1705 X	607	-0-	-1098	-0-	8	1	563	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
08	868 X	444	-0-	-424	-0-	6	1	410	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
09	1200 X	236	-0-	-964	-0-	3	1	220	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
10	1240 X	305	-0-	-935	-0-	4	1	280	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
11	1200 X	320	-0-	-880	-0-	4	1	294	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.10200	- 10272		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419				Y	-0-				-0-
DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.11601	- 12392		
06	17160 X	13535	-0-	-3625	-0-	427	1	13029	2	Y	68	67	0	2
						4	4	75	9					
07	17732 X	14647	-0-	-3085	-0-	485	1	14057	2	Y	71	71	0	2
						27	4	78	9					
08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	521	1	14753	2	Y	85	85	0	2
						10	4	94	9					
09	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	484	1	13469	2	Y	77	77	0	2
						2	4	85	9					
10	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	537	1	15112	2	Y	87	85	0	4
						6	4	96	9					
11	13980 X	13831	-0-	-149	-0-	479	1	13259	2	Y	79	81	0	2
						6	4	87	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10050	- 10624		
06	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	125	1	9871	2	Y	93	92	0	2
						3	4	102	9					
07	7719 X	7270	-0-	-449	-0-	97	1	7097	2	Y	65	66	0	1
						4	4	72	9					
08	4712 X	4432	-0-	-280	-0-	60	1	4324	2	Y	42	42	0	1
						2	4	46	9					
09	8220 X	4402	-0-	-3818	-0-	61	1	4296	2	Y	40	40	0	1
						1	4	44	9					
10	9455 X	5697	-0-	-3758	-0-	78	1	5555	2	Y	56	55	0	2
						2	4	62	9					
11	9150 X	8267	-0-	-883	-0-	114	1	8059	2	Y	82	82	0	2
						4	4	90	9					
BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.12264	- 13642		
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1373	2	154	9	N	140	196	0	152
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1435	2	116	9	N	105	189	0	68
08	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	1281	2	110	9	N	100			168
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1539	2	125	9	N	114	42	0	240
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1408	2	151	9	N	137	192	0	185
11	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	940	2	114	9	N	104	196	0	93

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3391	-0-	-599	-0-	41 1	3251 2	98 9	Y	89	88 0		2
07	4123 X	3471	-0-	-652	-0-	1 4	3333 2	91 9	Y	83	83 0		2
08	4123 X	3351	-0-	-772	-0-	2 4	3214 2	91 9	Y	83	83 0		2
09	3750 X	3151	-0-	-599	-0-	1 4	3024 2	91 9	Y	76	76 0		2
10	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	43 1	2918 2	84 9	Y	79	78 0		3
*11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	41 1	2962 2	87 9	Y	81	82 0		2
						1 4	89 9						
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641				
06	15179 X	2838	-0-	-12341	-0-	90 1	2734 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
07	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	1 4	1966 2	33 9	Y	30	29 0		1
08	2914 X	1463	-0-	-1451	-0-	68 1	1362 2	52 9	Y	47	47 0		1
09	2820 X	1651	-0-	-1169	-0-	4 4	1538 2	58 9	Y	53	53 0		1
10	4309 X	1572	-0-	-2737	-0-	55 1	1464 2	52 9	Y	50	49 0		2
11	2850 X	1541	-0-	-1309	-0-	58 9	1432 2	56 9	Y	51	52 0		1
						52 1	55 9						
						1 4	56 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896				
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	101 1	7979 2	119 9	Y	108	106 0		3
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	2 4	8417 2	111 9	Y	101	102 0		2
08	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	115 1	7953 2	110 9	Y	100	100 0		2
09	8190 X	7549	-0-	-641	-0-	5 4	7345 2	99 9	Y	90	90 0		2
10	8122 X	7731	-0-	-391	-0-	104 1	7513 2	110 9	Y	100	98 0		4
11	7860 X	7764	-0-	-96	-0-	1 4	7544 2	111 9	Y	101	102 0		3
						3 4	111 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858				
06	180 X	19	-0-	-161	-0-	19 2			Y	-0-			-0-
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	1 1	103 2		Y	1	1 0		-0-
						1 9							
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.//		630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 203553			COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 13347		PERF.12184 - 12488	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06	2400 X	1007	-0-	-1393	-0-	13	1	992	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
07	2480 X	989	-0-	-1491	-0-	13	1	975	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
08	2480 X	1410	-0-	-1070	-0-	19	1	1390	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	23	1	1603	2	Y	-0-		-0-	
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	41	1	2919	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
*11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	55	1	3908	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		44	RRCID -> 204585			COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11950 - 12763	
06	600 X	585	-0-	-15	-0-	7	1	566	2	Y	11	11 0	-0-	
						12	9							
07	620 X	355	-0-	-265	-0-	5	1	346	2	Y	4	4 0	-0-	
						4	9							
08	620 X	372	-0-	-248	-0-	5	1	367	2	Y	-0-		-0-	
09	600 X	358	-0-	-242	-0-	5	1	353	2	Y	-0-		-0-	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	4	1	321	2	Y	-0-		-0-	
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	Y	-0-		-0-	
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		45	RRCID -> 205913			COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10500 - 10508	
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	39	1	3059	2	Y	29	29 0	1	
						1	4	32	9					
07	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	37	1	2746	2	Y	24	24 0	1	
						1	4	26	9					
08	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	41	1	2913	2	Y	26	26 0	1	
						1	4	29	9					
09	3120 X	2761	-0-	-359	-0-	38	1	2698	2	Y	23	23 0	1	
						25	9							
10	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	34	1	2447	2	Y	23	23 0	1	
						1	4	25	9					
11	3120 X	2237	-0-	-883	-0-	31	1	2182	2	Y	21	21 0	1	
						1	4	23	9					
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 207563			COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12500 - 12800	
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	81	1	2468	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2568	2	Y	-0-		-0-	
						5	4							
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	94	1	2652	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	2	Y	-0-		-0-	
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	228	1	6400	2	Y	-0-		-0-	
						3	4							
*11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	176	1	4875	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1253	2	Y	1	1 0	-0-
07	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-		-0-
08	1147 X	880	-0-	-267	-0-	12	1	868	2	Y	-0-		-0-
09	1260 X	860	-0-	-400	-0-	12	1	848	2	Y	-0-		-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	2	Y	-0-		-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	14	1	967	2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370				
06	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	139	1	10992	2	Y	169	172 0	4
07	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	150	1	11009	2	Y	152	153 0	3
08	11904 X	10868	-0-	-1036	-0-	147	1	10549	2	Y	152	152 0	3
09	11520 X	11080	-0-	-440	-0-	153	1	10759	2	Y	151	150 0	4
10	11315 X	11104	-0-	-211	-0-	150	1	10770	2	Y	164	161 0	7
11	10950 X	10620	-0-	-330	-0-	145	1	10297	2	Y	157	160 0	4
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766				
06	5220 X	3701	-0-	-1519	-0-	116	1	3525	2	Y	54	54 0	1
07	5394 X	4507	-0-	-887	-0-	148	1	4279	2	Y	65	65 0	1
08	4278 X	3324	-0-	-954	-0-	111	1	3157	2	Y	49	49 0	1
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	72	71 0	2
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	182	1	5124	2	Y	78	77 0	3
11	4350 X	3390	-0-	-960	-0-	116	1	3216	2	Y	52	54 0	1
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214				
06	10350 X	10115	-0-	-235	-0-	121	1	9577	2	Y	376	377 0	9
07	10695 X	9612	-0-	-1083	-0-	125	1	9127	2	Y	323	325 0	7
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	145	1	10400	2	Y	516	512 0	11
09	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	136	1	9557	2	Y	520	517 0	14
10	10447 X	9903	-0-	-544	-0-	128	1	9176	2	Y	541	532 0	23
11	10740 X	8738	-0-	-2002	-0-	114	1	8092	2	Y	480	490 0	13
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444				
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	16	1	1305	2	Y	-0-		-0-
07	961 X	708	-0-	-253	-0-	10	1	698	2	Y	-0-		-0-
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	1042	2	Y	-0-		-0-
09	1320 X	942	-0-	-378	-0-	13	1	929	2	Y	-0-		-0-
10	1364 X	687	-0-	-677	-0-	9	1	678	2	Y	-0-		-0-
11	1320 X	639	-0-	-681	-0-	9	1	630	2	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2070 X	882	-0-	-1188	-0-	11 1	836 2	Y		32	31 0		1
						35 9							
07	2511 X	1028	-0-	-1483	-0-	13 1	958 2	Y		51	51 0		1
						1 4	56 9						
08	2511 X	1293	-0-	-1218	-0-	17 1	1201 2	Y		67	67 0		1
						1 4	74 9						
09	2430 X	628	-0-	-1802	-0-	8 1	585 2	Y		32	32 0		1
						35 9							
10	1395 X	936	-0-	-459	-0-	12 1	868 2	Y		51	50 0		2
						56 9							
11	1260 X	712	-0-	-548	-0-	9 1	660 2	Y		39	40 0		1
						43 9							
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780	
06	6870 X	6468	-0-	-402	-0-	197 1	6020 2	Y		226	224 0		5
						2 4	249 9						
07	7099 X	6753	-0-	-346	-0-	215 1	6238 2	Y		262	261 0		6
						12 4	288 9						
08	7068 X	6499	-0-	-569	-0-	212 1	6001 2	Y		256	257 0		5
						4 4	282 9						
09	6660 X	6303	-0-	-357	-0-	209 1	5819 2	Y		249	247 0		7
						1 4	274 9						
10	6758 X	5502	-0-	-1256	-0-	181 1	5084 2	Y		214	212 0		9
						2 4	235 9						
11	6540 X	5507	-0-	-1033	-0-	183 1	5073 2	Y		226	229 0		6
						2 4	249 9						
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136 - 11286	
06	5670 X	5443	-0-	-227	-0-	68 1	5354 2	Y		18	18 0		-0-
						1 4	20 9						
07	5859 X	5771	-0-	-88	-0-	77 1	5654 2	Y		34	33 0		1
						3 4	37 9						
08	6076 X	5590	-0-	-486	-0-	76 1	5475 2	Y		33	33 0		1
						3 4	36 9						
09	5880 X	5109	-0-	-771	-0-	71 1	5005 2	Y		29	29 0		1
						1 4	32 9						
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	84 1	6010 2	Y		39	38 0		2
						2 4	43 9						
11	5580 X	5375	-0-	-205	-0-	74 1	5263 2	Y		33	34 0		1
						2 4	36 9						
-----													
BTLT A		WELL #:		5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	8974 - 10154	
06	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12724 2	173 9	N		157			214
07	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11483 2	183 9	N		166	189 0		191
08	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	11793 2	168 9	N		153	191 0		153
09	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11150 2	154 9	N		140	192 0		101
10	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10385 2	105 9	N		95			196
*11	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10648 2	165 9	N		150	193 0		153

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC.				//CONT.//	630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	225282	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10091 - 10375	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	14010 X	10438	-0-	-3572	-0-	128 1 3 4	10114 2 193 9	Y	175	176 0			4	
07	14477 X	12361	-0-	-2116	-0-	164 1 7 4	12029 2 161 9	Y	146	147 0			3	
08	14477 X	12465	-0-	-2012	-0-	169 1 6 4	12140 2 150 9	Y	136	136 0			3	
09	12180 X	11935	-0-	-245	-0-	165 1 2 4	11628 2 140 9	Y	127	127 0			3	
10	12369 X	11025	-0-	-1344	-0-	150 1 4 4	10731 2 140 9	Y	127	125 0			5	
11	12060 X	10925	-0-	-1135	-0-	150 1 5 4	10630 2 140 9	Y	127	129 0			3	
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	226014	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12244 - 12422	
06	11400 X	10013	-0-	-1387	-0-	316 1 3 4	9638 2 56 9	Y	51	50 0			1	
07	11780 X	10304	-0-	-1476	-0-	341 1 19 4	9878 2 66 9	Y	60	60 0			1	
08	11377 X	10039	-0-	-1338	-0-	340 1 6 4	9627 2 66 9	Y	60	60 0			1	
09	10860 X	9419	-0-	-1441	-0-	325 1 1 4	9031 2 62 9	Y	56	56 0			1	
10	10137 X	10114	-0-	-23	-0-	345 1 4 4	9699 2 66 9	Y	60	58 0			3	
11	9810 X	8441	-0-	-1369	-0-	292 1 4 4	8089 2 56 9	Y	51	53 0			1	
-----														
BTLT B				WELL #:	6	RRCID ->	226133	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	10716 - 10960	
06	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6544 2	198 9	Y	180	48 0	145 1		76	
07	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	5908 2	168 9	Y	153	86 0	99 1		44	
08	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7100 2	177 9	Y	161	43 0	88 1		74	
09	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7113 2	187 9	Y	170	131 0	43 1		70	
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7515 2	208 9	Y	189	132 0	44 1		83	
*11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7345 2	195 9	Y	177	159 0	41 1		60	
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	53	RRCID ->	226488	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11516 - 11530	
06	4890 X	4512	-0-	-378	-0-	56 1 1 4	4427 2 28 9	Y	25	24 0			1	
07	5053 X	4439	-0-	-614	-0-	55 1 2 4	4042 2 340 9	Y	309	303 0			7	
08	5053 X	4186	-0-	-867	-0-	53 1 2 4	3801 2 330 9	Y	300	301 0			6	
09	4800 X	3859	-0-	-941	-0-	50 1 1 4	3510 2 298 9	Y	271	270 0			7	
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	3399 2 314 9	Y	285	280 0			12	
*11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	3283 2 304 9	Y	276	281 0			7	
-----														
BTLT B				WELL #:	7	RRCID ->	226757	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9904 - 10814	
06	6930 X	6742	-0-	-188	-0-	6677 2	65 9	Y	59	16 0	48 1		25	
07	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7634 2	57 9	Y	52	29 0	33 1		15	
08	7409 X	6132	-0-	-1277	-0-	6074 2	58 9	Y	53	14 0	29 1		25	
09	7170 X	5855	-0-	-1315	-0-	5793 2	62 9	Y	56	44 0	14 1		23	
10	7688 X	7494	-0-	-194	-0-	7424 2	70 9	Y	64	44 0	15 1		28	
*11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8096 2	65 9	Y	59	53 0	14 1		20	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8130 X	7348	-0-	-782	-0-	90 1	7099 2	Y	143	146 0		3
						2 4	157 9					
07	8401 X	7880	-0-	-521	-0-	104 1	7619 2	Y	139	139 0		3
						4 4	153 9					
08	8494 X	7758	-0-	-736	-0-	104 1	7496 2	Y	141	141 0		3
						3 4	155 9					
09	8220 X	7177	-0-	-1043	-0-	99 1	6937 2	Y	127	127 0		3
						1 4	140 9					
10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	98 1	7041 2	Y	141	138 0		6
						3 4	155 9					
*11	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	97 1	6896 2	Y	139	141 0		4
						3 4	153 9					

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028				
06	4080 X	3524	-0-	-556	-0-	3524 2		Y	-0-			1
07	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3486 2		Y	-0-			1
08	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	3490 2		Y	-0-			1
09	3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3282 2		Y	-0-			1
10	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	3540 2		Y	-0-			1
11	3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3281 2	6 9	Y	5	5 0		1

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369				
06	12300 X	8416	-0-	-3884	-0-	264 1	8052 2	Y	89	89 0		2
						2 4	98 9					
07	12710 X	8927	-0-	-3783	-0-	295 1	8542 2	Y	67	68 0		1
						16 4	74 9					
08	9424 X	8421	-0-	-1003	-0-	287 1	8129 2	Y	-0-	1 0		-0-
						5 4						
09	8430 X	7171	-0-	-1259	-0-	249 1	6921 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	6014 X	5759	-0-	-255	-0-	198 1	5559 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
*11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	232 1	6417 2	Y	-0-			-0-
						3 4						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716				
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	118 1	3592 2	Y	78	76 0		2
						1 4	86 9					
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	121 1	3511 2	Y	78	78 0		2
						7 4	86 9					
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	118 1	3332 2	Y	76	76 0		2
						2 4	84 9					
09	3810 X	3208	-0-	-602	-0-	109 1	3024 2	Y	68	68 0		2
						75 9						
10	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	117 1	3292 2	Y	73	72 0		3
						1 4	80 9					
11	3810 X	2758	-0-	-1052	-0-	94 1	2595 2	Y	62	63 0		2
						1 4	68 9					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5310 X	1410	-0-	-3900	-0-	17 1	1375 2	Y	16	18 0			-0-
07	5053 X	5008	-0-	-45	-0-	18 9	4844 2	Y	86	84 0			2
08	7378 X	3793	-0-	-3585	-0-	66 1	3667 2	Y	66	67 0			1
09	7140 X	6002	-0-	-1138	-0-	3 4	73 9						
10	4247 X	3653	-0-	-594	-0-	51 1	5804 2	Y	104	102 0			3
11	4110 X	3091	-0-	-1019	-0-	2 4	114 9						
						83 1	3528 2	Y	68	68 0			3
						1 4	75 9						
						49 1	2984 2	Y	58	59 0			2
						1 4	64 9						
						42 1							
						1 4							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700				
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	53 1	4235 2	Y	75	75 0			2
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1 4	83 9						
08	4247 X	3501	-0-	-746	-0-	48 1	3512 2	Y	306	301 0			7
09	4380 X	3789	-0-	-591	-0-	2 4	337 9						
10	3813 X	3238	-0-	-575	-0-	42 1	3032 2	Y	387	386 0			8
11	3690 X	3394	-0-	-296	-0-	1 4	426 9						
						47 1	3289 2	Y	411	408 0			11
						1 4	452 9						
						39 1	2783 2	Y	377	372 0			16
						1 4	415 9						
						41 1	2916 2	Y	396	402 0			10
						1 4	436 9						
BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601				
06	9150 X	8186	-0-	-964	-0-	101 1	8030 2	Y	48	48 0			1
07	9455 X	7742	-0-	-1713	-0-	2 4	53 9						
08	9455 X	7929	-0-	-1526	-0-	104 1	7589 2	Y	41	41 0			1
09	8700 X	7723	-0-	-977	-0-	4 4	45 9						
10	7812 X	6578	-0-	-1234	-0-	108 1	7770 2	Y	43	43 0			1
11	7560 X	6164	-0-	-1396	-0-	4 4	47 9						
						108 1	7569 2	Y	41	41 0			1
						1 4	45 9						
						90 1	6442 2	Y	39	38 0			2
						3 4	43 9						
						85 1	6036 2	Y	36	37 0			1
						3 4	40 9						
BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365				
06	1590 N	957	-0-	-633	-0-	951 2	6 9	Y	5	17 0			11
07	1550 N	678	-0-	-872	-0-	663 2	15 9	Y	14				25
08	1457 N	1020	-0-	-437	-0-	987 2	33 9	Y	30	23 0			32
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1263 2	37 9	Y	34				66
10	1457 X	1131	-0-	-326	-0-	1074 2	57 9	Y	52	48 0			70
*11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	981 2	39 9	Y	35	57 0			48

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE			N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2280 X	1675	-0-	-605	-0-	1625	2	50	9	Y	45	7	1		38
07	1891 X	1735	-0-	-156	-0-	1506	2	229	9	Y	208	41	0	107 1	98
08	1891 X	1512	-0-	-379	-0-	1371	2	141	9	Y	128	70	0	65 1	91
09	1770 X	1470	-0-	-300	-0-	1350	2	120	9	Y	109	125	0		75
10	1829 X	1619	-0-	-210	-0-	1547	2	72	9	Y	65	106	0		34
11	1680 X	1287	-0-	-393	-0-	1160	2	127	9	Y	115	37	0		112

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370						
06	28980 X	25628	-0-	-3352	-0-	317	1	25138	2	Y	151	151	0		4
07	29946 X	25774	-0-	-4172	-0-	345	1	25263	2	Y	138	139	0		3
08	29946 X	24370	-0-	-5576	-0-	333	1	23875	2	Y	137	137	0		3
09	27270 X	22888	-0-	-4382	-0-	319	1	22427	2	Y	126	126	0		3
10	25265 X	21738	-0-	-3527	-0-	297	1	21289	2	Y	131	128	0		6
11	24450 X	20962	-0-	-3488	-0-	289	1	20526	2	Y	125	128	0		3

BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465						
06	6810 X	6068	-0-	-742	-0-	75	1	5974	2	Y	15	17	0		-0-
07	7037 X	6233	-0-	-804	-0-	84	1	6129	2	Y	15	15	0		-0-
08	7037 X	2781	-0-	-4256	-0-	38	1	2734	2	Y	7	7	0		-0-
09	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	176	1	12381	2	Y	30	29	0		1
10	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	176	1	12628	2	Y	37	36	0		2
*11	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	141	1	9974	2	Y	30	31	0		1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910						
06	10980 X	8781	-0-	-2199	-0-	278	1	8479	2	Y	20	20	0		-0-
07	11346 X	8834	-0-	-2512	-0-	293	1	8503	2	Y	20	20	0		-0-
08	8804 X	7373	-0-	-1431	-0-	251	1	7098	2	Y	17	17	0		-0-
09	8790 X	8375	-0-	-415	-0-	290	1	8062	2	Y	20	19	0		1
10	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	292	1	8222	2	Y	19	19	0		1
*11	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	258	1	7147	2	Y	17	18	0		-0-



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	2327	-0-	-1063	-0-	73 1 1 4	2229 2 24 9	Y	22	22 0	1
07	3689 X	3499	-0-	-190	-0-	115 1 6 4	3336 2 42 9	Y	38	38 0	1
08	3689 X	2791	-0-	-898	-0-	94 1 2 4	2661 2 34 9	Y	31	31 0	1
09	3570 X	2381	-0-	-1189	-0-	82 1 29 9	2270 2	Y	26	26 0	1
10	3503 X	3021	-0-	-482	-0-	102 1 1 4	2882 2 36 9	Y	33	33 0	1
11	3390 X	2596	-0-	-794	-0-	89 1 1 4	2472 2 34 9	Y	31	31 0	1
-----											
BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922		
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7908 2	37 9	Y	34	23 1	29
07	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10360 2	43 9	Y	39	30 0	18
08	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9293 2	20 9	Y	18	13 0	13
09	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8668 2	18 9	Y	16	18 0	11
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9256 2	20 9	Y	18	19 0	10
11	8460 X	7852	-0-	-608	-0-	7833 2	19 9	Y	17	10 0	17
-----											
BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470		
06	930 N	572	-0-	-358	-0-	532 2	40 9	Y	36	103 0	72
07	961 N	219	-0-	-742	-0-	183 2	36 9	Y	33		105
08	961 N	557	-0-	-404	-0-	482 2	75 9	Y	68	97 0	76
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	435 2	40 9	Y	36		112
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	448 2	59 9	Y	54	82 0	84
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	417 2	39 9	Y	35	68 0	51
-----											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468		
06	840 N	523	-0-	-317	-0-	16 1 4 9	503 2	Y	4	4 0	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508		
06	8970 X	8303	-0-	-667	-0-	261 1 2 4	7971 2 69 9	Y	63	62 0	1
07	9269 X	8558	-0-	-711	-0-	278 1 15 4	8067 2 198 9	Y	180	177 0	4
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	260 1 5 4	7379 2 185 9	Y	168	168 0	4
09	8310 X	7179	-0-	-1131	-0-	243 1 1 4	6768 2 167 9	Y	152	152 0	4
10	8587 X	7408	-0-	-1179	-0-	248 1 3 4	6985 2 172 9	Y	156	153 0	7
11	8310 X	6802	-0-	-1508	-0-	231 1 3 4	6403 2 165 9	Y	150	153 0	4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11265 - 11635			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10410 X	9453	-0-	-957	-0-	293 1	8917 2	240 9	Y	218	220 0		5
07	10757 X	9794	-0-	-963	-0-	319 1	9249 2	208 9	Y	189	190 0		4
08	10757 X	9479	-0-	-1278	-0-	18 4	8951 2	206 9	Y	187	187 0		4
09	10230 X	8826	-0-	-1404	-0-	316 1	8334 2	191 9	Y	174	173 0		5
10	9548 X	9178	-0-	-370	-0-	6 4	8670 2	197 9	Y	179	176 0		8
*11	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	308 1	13514 2	322 9	Y	293	293 0		8
-----													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12438 - 12442			
06	4560 X	4447	-0-	-113	-0-	141 1	4305 2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	1 4	4155 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	4960 X	4296	-0-	-664	-0-	143 1	4144 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
09	4800 X	4400	-0-	-400	-0-	146 1	4243 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
10	4619 X	3869	-0-	-750	-0-	3 4	3732 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	153 1	4722 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
-----													
BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9940 - 9978			
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-			-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2			Y	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	697 2	12 9		Y	11			11
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557 2	7 9		Y	6			17
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	562 2	9 9		Y	8	12 0		13
11	690 N	497	-0-	-193	-0-	490 2	7 9		Y	6	11 0		8
-----													
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10375 - 10828			
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3875 2	228 9		Y	207	139 1		176
07	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	24849 2	320 9		Y	291	180 0	150 1	137
08	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13290 2	264 9		Y	240	98 0	108 1	171
09	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7558 2	197 9		Y	179	227 0		123
10	25172 X	8923	-0-	-16249	-0-	8648 2	275 9		Y	250	240 0		133
11	24360 X	5648	-0-	-18712	-0-	5413 2	235 9		Y	214	138 0		209
-----													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.12350 - 12560			
06	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	237 1	7234 2	83 9	Y	75	75 0		2
07	7192 X	5633	-0-	-1559	-0-	2 4	5436 2		Y	-0-	2 0		-0-
08	7192 X	5378	-0-	-1814	-0-	187 1	5192 2		Y	-0-			-0-
09	7560 X	6577	-0-	-983	-0-	10 4	6348 2		Y	-0-			-0-
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	183 1	5538 2		Y	-0-			-0-
*11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	228 1	5491 2		Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	7140 X	4712	-0-	-2428	-0-	57 1	4520 2	Y	122	119 0	3
						1 4	134 9				
07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	111 1	8129 2	Y	203	202 0	4
						4 4	223 9				
08	7378 X	6115	-0-	-1263	-0-	82 1	5863 2	Y	152	153 0	3
						3 4	167 9				
09	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	99 1	6981 2	Y	177	175 0	5
						1 4	195 9				
10	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	108 1	7718 2	Y	211	207 0	9
						3 4	232 9				
*11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	72 1	5083 2	Y	140	145 0	4
						2 4	154 9				
-----											
BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710			
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	831 2	37 9	Y	34	23 1	29
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	782 2	35 9	Y	32	29 0	15
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2		Y	-0-	11 0	4 1
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
10	806 N	430	-0-	-376	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924			
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	215 1	6560 2	Y	65	64 0	2
						2 4	72 9				
07	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	110 1	3183 2	Y	-0-	2 0	-0-
						6 4					
08	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	121 1	3437 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	3570 X	2195	-0-	-1375	-0-	76 1	2119 2	Y	-0-		-0-
10	4929 X	2172	-0-	-2757	-0-	75 1	2096 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	4770 X	793	-0-	-3977	-0-	28 1	765 2	Y	-0-		-0-
-----											
BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720			
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	443	-0-	-270	-0-	429 2	14 9	Y	13	4 1	9
09	630 N	420	-0-	-210	-0-	409 2	11 9	Y	10	12 0	7
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	422 2	14 9	Y	13	13 0	7
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	379 2	12 9	Y	11	7 0	11
-----											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078			
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	227 1	6922 2	Y	22	21 0	1
						2 4	24 9				
07	6293 X	5019	-0-	-1274	-0-	166 1	4805 2	Y	35	35 0	1
						9 4	39 9				
08	6293 X	4011	-0-	-2282	-0-	136 1	3840 2	Y	29	29 0	1
						3 4	32 9				
09	6840 X	1844	-0-	-4996	-0-	64 1	1767 2	Y	12	13 0	-0-
						13 9					
10	7409 X	1800	-0-	-5609	-0-	61 1	1724 2	Y	13	12 0	1
						1 4	14 9				
11	7170 X	1150	-0-	-6020	-0-	40 1	1101 2	Y	8	9 0	-0-
						9 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	5079	-0-	-1101	-0-	160 1	4865 2	Y	48	51 0		1
						1 4	53 9					
07	6386 X	5567	-0-	-819	-0-	184 1	5349 2	Y	22	23 0		-0-
						10 4	24 9					
08	5859 X	5290	-0-	-569	-0-	179 1	5084 2	Y	22	22 0		-0-
						3 4	24 9					
09	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	173 1	4804 2	Y	22	21 0		1
						1 4	24 9					
10	5580 X	5272	-0-	-308	-0-	180 1	5067 2	Y	21	21 0		1
						2 4	23 9					
11	5400 X	4895	-0-	-505	-0-	170 1	4699 2	Y	22	22 0		1
						2 4	24 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985			
06	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	61 1	4802 2	Y	211	210 0		5
						1 4	232 9					
07	5239 X	5026	-0-	-213	-0-	65 1	4750 2	Y	189	190 0		4
						3 4	208 9					
08	5239 X	4848	-0-	-391	-0-	64 1	4574 2	Y	189	189 0		4
						2 4	208 9					
09	5100 X	4433	-0-	-667	-0-	60 1	4187 2	Y	168	168 0		4
						1 4	185 9					
10	5270 X	4438	-0-	-832	-0-	58 1	4177 2	Y	183	179 0		8
						2 4	201 9					
11	5100 X	4817	-0-	-283	-0-	64 1	4533 2	Y	198	201 0		5
						2 4	218 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878			
06	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	443 1	13511 2	Y	115	115 0		3
						4 4	127 9					
07	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	487 1	14122 2	Y	91	92 0		2
						27 4	100 9					
08	14539 X	14208	-0-	-331	-0-	481 1	13631 2	Y	79	79 0		2
						9 4	87 9					
09	14070 X	13597	-0-	-473	-0-	469 1	13043 2	Y	75	75 0		2
						2 4	83 9					
10	14570 X	14339	-0-	-231	-0-	489 1	13759 2	Y	78	77 0		3
						5 4	86 9					
11	14100 X	12602	-0-	-1498	-0-	436 1	12081 2	Y	73	74 0		2
						5 4	80 9					
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24090 X	21708	-0-	-2382	-0-	681	1 20770	6	4 251	2	Y	228	229	0		5
07	24893 X	23084	-0-	-1809	-0-	759	1 22013	42	4 270	2	Y	245	245	0		5
08	23901 X	23472	-0-	-429	-0-	789	1 22348	15	4 320	2	Y	291	290	0		6
09	23130 X	21990	-0-	-1140	-0-	753	1 20936	3	4 298	2	Y	271	270	0		7
10	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	785	1 22070	9	4 310	2	Y	282	277	0		12
11	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	759	1 21000	9	4 312	2	Y	284	288	0		8

-----  
 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695  
 -----

06	420 N	135	-0-	-285	-0-	4	1 131	2	Y		-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y		-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

-----  
 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346  
 -----

06	17100 X	13774	-0-	-3326	-0-	436	1 13283	4	4 51	2	Y	46	46	0		1
07	17670 X	14938	-0-	-2732	-0-	493	1 14295	27	4 123	2	Y	112	111	0		2
08	15841 X	14523	-0-	-1318	-0-	490	1 13886	9	4 138	2	Y	125	124	0		3
09	14610 X	13684	-0-	-926	-0-	470	1 13084	2	4 128	2	Y	116	116	0		3
10	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	490	1 13768	5	4 133	2	Y	121	119	0		5
*11	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	496	1 13731	6	4 140	2	Y	127	129	0		3

-----  
 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498  
 -----

06	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	365	1 11135	3	4 78	2	Y	71	75	0		2
07	11904 X	11736	-0-	-168	-0-	389	1 11289	21	4 37	2	Y	34	35	0		1
08	11904 X	9139	-0-	-2765	-0-	310	1 8793	6	4 30	2	Y	27	27	0		1
09	11520 X	10941	-0-	-579	-0-	378	1 10526	2	4 35	2	Y	32	32	0		1
10	11842 X	11181	-0-	-661	-0-	383	1 10759	4	4 35	2	Y	32	32	0		1
11	11460 X	9308	-0-	-2152	-0-	323	1 8949	4	4 32	2	Y	29	29	0		1

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7590 X	6372	-0-	-1218	-0-	200 1 2 4	6097 2 73 9	Y	66	65 0	2
07	7843 X	6183	-0-	-1660	-0-	203 1 11 4	5899 2 70 9	Y	64	65 0	1
08	7316 X	6072	-0-	-1244	-0-	204 1 4 4	5792 2 72 9	Y	65	65 0	1
09	7080 X	5793	-0-	-1287	-0-	199 1 1 4	5524 2 69 9	Y	63	62 0	2
10	6231 X	5863	-0-	-368	-0-	199 1 2 4	5594 2 68 9	Y	62	61 0	3
11	6030 X	5506	-0-	-524	-0-	190 1 2 4	5247 2 67 9	Y	61	62 0	2
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998		
06	6780 X	5904	-0-	-876	-0-	73 1 2 4	5770 2 59 9	Y	54	54 0	1
07	7006 X	6856	-0-	-150	-0-	91 1 4 4	6698 2 63 9	Y	57	57 0	1
08	7006 X	5982	-0-	-1024	-0-	81 1 3 4	5841 2 57 9	Y	52	52 0	1
09	6420 X	5615	-0-	-805	-0-	78 1 1 4	5484 2 52 9	Y	47	47 0	1
10	6758 X	5617	-0-	-1141	-0-	76 1 2 4	5483 2 56 9	Y	51	50 0	2
11	6540 X	5444	-0-	-1096	-0-	75 1 2 4	5312 2 55 9	Y	50	51 0	1
-----											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210		
06	15480 X	10514	-0-	-4966	-0-	333 1 3 4	10165 2 13 9	Y	12	12 0	-0-
07	15996 X	12268	-0-	-3728	-0-	396 1 22 4	11481 2 369 9	Y	335	328 0	7
08	12462 X	11542	-0-	-920	-0-	379 1 7 4	10746 2 410 9	Y	373	372 0	8
09	12060 X	10706	-0-	-1354	-0-	358 1 2 4	9968 2 378 9	Y	344	343 0	9
10	12276 X	11108	-0-	-1168	-0-	368 1 4 4	10348 2 388 9	Y	353	347 0	15
11	11880 X	11164	-0-	-716	-0-	375 1 5 4	10374 2 410 9	Y	373	378 0	10
-----											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915		
06	4260 X	3493	-0-	-767	-0-	111 1 1 4	3380 2 1 9	Y	1	1 0	-0-
07	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	94 1 5 4	2722 2 8 9	Y	7	7 0	-0-
08	3317 X	2648	-0-	-669	-0-	90 1 2 4	2548 2 8 9	Y	7	7 0	-0-
09	3480 X	1835	-0-	-1645	-0-	63 1 6 9	1766 2 9 9	Y	5	5 0	-0-
10	3596 X	2709	-0-	-887	-0-	93 1 1 4	2607 2 8 9	Y	7	7 0	-0-
11	3480 X	2728	-0-	-752	-0-	95 1 1 4	2623 2 9 9	Y	8	8 0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	4023	-0-	-87	-0-	125 1	3810 2	79	79 0	Y	79	79 0				2
07	4247 X	4123	-0-	-124	-0-	135 1	3909 2	65	66 0	Y	65	66 0				1
08	4247 X	3996	-0-	-251	-0-	134 1	3788 2	65	65 0	Y	65	65 0				1
09	4110 X	3792	-0-	-318	-0-	129 1	3594 2	62	61 0	Y	62	61 0				2
10	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	137 1	3846 2	65	64 0	Y	65	64 0				3
11	3930 X	3834	-0-	-96	-0-	131 1	3629 2	65	66 0	Y	65	66 0				2
-----																
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130							
06	17160 X	12222	-0-	-4938	-0-	382 1	11636 2	183	184 0	Y	183	184 0				4
07	17732 X	12521	-0-	-5211	-0-	409 1	11863 2	206	206 0	Y	206	206 0				4
08	13981 X	12003	-0-	-1978	-0-	399 1	11305 2	265	263 0	Y	265	263 0				6
09	12960 X	11021	-0-	-1939	-0-	373 1	10381 2	241	241 0	Y	241	241 0				6
10	11718 X	11577	-0-	-141	-0-	388 1	10908 2	252	247 0	Y	252	247 0				11
11	11340 X	10864	-0-	-476	-0-	369 1	10217 2	248	252 0	Y	248	252 0				7
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480							
06	11040 X	9913	-0-	-1127	-0-	119 1	9414 2	343	345 0	Y	343	345 0				8
07	11408 X	10644	-0-	-764	-0-	140 1	10278 2	200	204 0	Y	200	204 0				4
08	11408 X	9708	-0-	-1700	-0-	132 1	9445 2	115	117 0	Y	115	117 0				2
09	10890 X	7643	-0-	-3247	-0-	106 1	7439 2	88	88 0	Y	88	88 0				2
10	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	265 1	19025 2	246	237 0	Y	246	237 0				11
*11	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	239 1	16996 2	219	224 0	Y	219	224 0				6
-----																
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010							
06	35280 X	31294	-0-	-3986	-0-	989 1	30146 2	136	134 0	Y	136	134 0				3
07	36456 X	31371	-0-	-5085	-0-	1032 1	29935 2	315	311 0	Y	315	311 0				7
08	33573 X	29767	-0-	-3806	-0-	1003 1	28411 2	304	305 0	Y	304	305 0				6
09	32490 X	27484	-0-	-5006	-0-	943 1	26229 2	280	279 0	Y	280	279 0				7
10	29822 X	28618	-0-	-1204	-0-	972 1	27317 2	289	284 0	Y	289	284 0				12
11	28860 X	25574	-0-	-3286	-0-	881 1	24383 2	272	277 0	Y	272	277 0				7

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	3562	-0-	-638	-0-	44 1 1 4	3481 2 36 9	Y	33	33 0	1
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	67 1 3 4	4876 2	Y	-0-	1 0	-0-
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	4483 2	Y	-0-		-0-
09	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	60 1 1 4	4225 2	Y	-0-		-0-
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	3882 2	Y	-0-		-0-
*11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	4094 2	Y	-0-		-0-
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645		
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	49 1 32 9	1497 2	Y	29	28 0	1
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	55 1 3 4	1585 2 36 9	Y	33	33 0	1
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	1490 2 35 9	Y	32	32 0	1
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	51 1 33 9	1423 2	Y	30	30 0	1
10	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	53 1 1 4	1480 2 33 9	Y	30	30 0	1
11	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	49 1 1 4	1362 2 34 9	Y	31	31 0	1
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720		
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	3787 2 87 9	Y	79	78 0	2
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	3936 2 97 9	Y	88	88 0	2
08	3317 X	601	-0-	-2716	-0-	8 1 14 9	579 2	Y	13	15 0	-0-
09	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	43 1 76 9	3021 2	Y	69	67 0	2
10	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	51 1 1 4	3639 2 98 9	Y	89	87 0	4
*11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	3740 2 100 9	Y	91	93 0	2



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	6960 X	5267	-0-	-1693	-0-	164 1 1 4	4999 2 103 9	Y	94	95 0	2		
07	7192 X	4321	-0-	-2871	-0-	139 1 8 4	4038 2 136 9	Y	124	123 0	3		
08	6572 X	4210	-0-	-2362	-0-	139 1 3 4	3933 2 135 9	Y	123	123 0	3		
09	6120 X	3814	-0-	-2306	-0-	128 1 1 4	3564 2 121 9	Y	110	110 0	3		
10	4030 X	3899	-0-	-131	-0-	130 1 1 4	3645 2 123 9	Y	112	110 0	5		
11	3900 X	3668	-0-	-232	-0-	124 1 2 4	3420 2 122 9	Y	111	113 0	3		
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620		PERF.13100 - 13120			
06	3750 X	2973	-0-	-777	-0-	91 1 1 4	2786 2 95 9	Y	86	86 0	2		
07	3875 X	2149	-0-	-1726	-0-	70 1 4 4	2019 2 56 9	Y	51	52 0	1		
08	3038 X	2438	-0-	-600	-0-	81 1 2 4	2289 2 66 9	Y	60	60 0	1		
09	2970 X	2217	-0-	-753	-0-	75 1 59 9	2083 2	Y	54	54 0	1		
10	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	69 1 1 4	1943 2 55 9	Y	50	49 0	2		
11	2970 X	1436	-0-	-1534	-0-	49 1 1 4	1345 2 41 9	Y	37	38 0	1		
-----													
BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064			
06	7800 X	6543	-0-	-1257	-0-	6543 2		N	-0-		-0-		
07	7502 X	6815	-0-	-687	-0-	6813 2	2 9	N		1 1	1		
08	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7253 2	70 9	N	64	17 0	19 1	29	
09	7020 X	6534	-0-	-486	-0-	6462 2	72 9	N	65	51 0	17 1	26	
10	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6820 2	78 9	N	71	50 0	17 1	30	
*11	7080 X	6417	-0-	-663	-0-	6341 2	76 9	N	69	61 0	15 1	23	
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11860 - 12590			
06	8460 X	6708	-0-	-1752	-0-	80 1 2 4	6362 2 264 9	Y	240	237 0	6		
07	8742 X	8562	-0-	-180	-0-	111 1 4 4	8138 2 309 9	Y	281	281 0	6		
08	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	119 1 4 4	8556 2 337 9	Y	306	306 0	6		
09	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	109 1 1 4	7642 2 295 9	Y	268	267 0	7		
10	7874 X	7371	-0-	-503	-0-	97 1 3 4	6979 2 292 9	Y	265	261 0	11		
*11	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	135 1 4 4	9606 2 404 9	Y	367	368 0	10		

OIL AND GAS DIVISION

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15032 - 15288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		13740 X	11010	-0-	-2730	-0-	343 1	10453 2	Y	192	194 0		4
							3 4	211 9					
07		14198 X	12088	-0-	-2110	-0-	402 1	11664 2	Y	-0-	4 0		-0-
							22 4						
08		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	407 1	11525 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
09		11490 X	11067	-0-	-423	-0-	384 1	10681 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
10		11470 X	11214	-0-	-256	-0-	385 1	10825 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
11		11100 X	10614	-0-	-486	-0-	370 1	10239 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
-----													
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 15699		PERF.14910 - 15550		
06		28800 X	26172	-0-	-2628	-0-	818 1	24938 2	Y	372	373 0		9
							7 4	409 9					
07		29760 X	26550	-0-	-3210	-0-	871 1	25251 2	Y	345	346 0		8
							48 4	380 9					
08		29760 X	25229	-0-	-4531	-0-	846 1	23978 2	Y	354	355 0		7
							16 4	389 9					
09		28800 X	22245	-0-	-6555	-0-	760 1	21139 2	Y	312	311 0		8
							3 4	343 9					
10		22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	763 1	21449 2	Y	313	308 0		13
							8 4	344 9					
11		21660 X	19167	-0-	-2493	-0-	657 1	18194 2	Y	280	286 0		7
							8 4	308 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10030 - 11410		
06		45270 X	41766	-0-	-3504	-0-	516 1	40902 2	Y	306	307 0		7
							11 4	337 9					
07		46779 X	38596	-0-	-8183	-0-	515 1	37704 2	Y	324	324 0		7
							21 4	356 9					
08		46779 X	33893	-0-	-12886	-0-	461 1	33065 2	Y	320	320 0		7
							15 4	352 9					
09		43530 X	32383	-0-	-11147	-0-	450 1	31599 2	Y	299	298 0		8
							5 4	329 9					
10		32643 X	29722	-0-	-2921	-0-	404 1	28980 2	Y	297	292 0		13
							11 4	327 9					
11		31590 X	27112	-0-	-4478	-0-	372 1	26430 2	Y	271	277 0		7
							12 4	298 9					
-----													
DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14640 - 14828		
06		38640 X	29114	-0-	-9526	-0-	915 1	27895 2	Y	269	271 0		6
							8 4	296 9					
07		39928 X	29535	-0-	-10393	-0-	969 1	28113 2	Y	364	362 0		8
							53 4	400 9					
08		34534 X	28340	-0-	-6194	-0-	945 1	26774 2	Y	548	544 0		12
							18 4	603 9					
09		32190 X	25352	-0-	-6838	-0-	861 1	23951 2	Y	487	486 0		13
							4 4	536 9					
10		28427 X	26115	-0-	-2312	-0-	878 1	24681 2	Y	496	488 0		21
							10 4	546 9					
11		27510 X	24441	-0-	-3069	-0-	833 1	23059 2	Y	490	498 0		13
							10 4	539 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465		PERF.14844 - 15050				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14610 X	12292	-0-	-2318	-0-	389	1	11861	2	Y	35	35	0	1
						3	4	39	9					
07	15097 X	12957	-0-	-2140	-0-	428	1	12424	2	Y	74	73	0	2
						24	4	81	9					
08	14446 X	12237	-0-	-2209	-0-	412	1	11672	2	Y	132	131	0	3
						8	4	145	9					
09	13980 X	13228	-0-	-752	-0-	454	1	12616	2	Y	142	141	0	4
						2	4	156	9					
10	13113 X	12974	-0-	-139	-0-	440	1	12377	2	Y	138	136	0	6
						5	4	152	9					
*11	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	434	1	12013	2	Y	142	144	0	4
						5	4	156	9					
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894		PERF.13436 - 14940				
06	12180 X	8583	-0-	-3597	-0-	270	1	8242	2	Y	63	64	0	1
						2	4	69	9					
07	12586 X	9198	-0-	-3388	-0-	305	1	8835	2	Y	37	37	0	1
						17	4	41	9					
08	9765 X	9308	-0-	-457	-0-	317	1	8985	2	Y	-0-	1	0	-0-
						6	4							
09	9390 X	8647	-0-	-743	-0-	300	1	8346	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	9207 X	9076	-0-	-131	-0-	312	1	8761	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	9000 X	8491	-0-	-509	-0-	296	1	8191	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 16414		PERF.16140 - 16227				
06	49920 X	39550	-0-	-10370	-0-	1237	1	37705	2	Y	543	545	0	13
						11	4	597	9					
07	51584 X	41893	-0-	-9691	-0-	1375	1	39891	2	Y	501	503	0	11
						76	4	551	9					
08	49018 X	49018	-0-	-0-	-0-	1667	1	47222	2	Y	89	98	0	2
						31	4	98	9					
09	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	1592	1	44282	2	Y	83	83	0	2
						7	4	91	9					
10	46327 X	46327	-0-	-0-	-0-	1587	1	44630	2	Y	84	82	0	4
						18	4	92	9					
*11	41189 X	41189	-0-	-0-	-0-	1433	1	39653	2	Y	77	79	0	2
						18	4	85	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 12662		PERF.10144 - 12375				
06	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	270	1	21373	2	Y	1149	1146	0	27
						6	4	1264	9					
07	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	271	1	19847	2	Y	759	769	0	17
						11	4	835	9					
08	18352 X	15479	-0-	-2873	-0-	205	1	14717	2	Y	500	506	0	11
						7	4	550	9					
09	17760 X	15466	-0-	-2294	-0-	209	1	14718	2	Y	488	486	0	13
						2	4	537	9					
10	20243 X	17548	-0-	-2695	-0-	232	1	16649	2	Y	600	587	0	26
						7	4	660	9					
11	19590 X	15763	-0-	-3827	-0-	211	1	14951	2	Y	540	552	0	14
						7	4	594	9					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12493	PERF.10200	- 11190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11040 X	9311	-0-	-1729	-0-	115 1	9117 2	Y	70	70 0		2
							2 4	77 9					
07		10633 X	10515	-0-	-118	-0-	141 1	10298 2	Y	64	65 0		1
							6 4	70 9					
08		10633 X	10567	-0-	-66	-0-	144 1	10348 2	Y	64	64 0		1
							5 4	70 9					
09		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	137 1	9653 2	Y	59	58 0		2
							1 4	65 9					
10		10509 X	9258	-0-	-1251	-0-	126 1	9063 2	Y	59	58 0		3
							4 4	65 9					
11		10230 X	8851	-0-	-1379	-0-	122 1	8662 2	Y	57	58 0		2
							4 4	63 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.10035	- 12039	
06		33150 X	30457	-0-	-2693	-0-	373 1	29555 2	Y	474	476 0		11
							8 4	521 9					
07		34255 X	25129	-0-	-9126	-0-	333 1	24416 2	Y	334	338 0		7
							13 4	367 9					
08		34255 X	23018	-0-	-11237	-0-	311 1	22361 2	Y	305	306 0		6
							10 4	336 9					
09		33150 X	20692	-0-	-12458	-0-	286 1	20108 2	Y	268	267 0		7
							3 4	295 9					
10		24428 X	18975	-0-	-5453	-0-	257 1	18418 2	Y	266	262 0		11
							7 4	293 9					
11		23640 X	17270	-0-	-6370	-0-	236 1	16760 2	Y	243	248 0		6
							7 4	267 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13019	PERF.11925	- 13090	
06		22410 X	18433	-0-	-3977	-0-	575 1	17526 2	Y	297	298 0		7
							5 4	327 9					
07		23157 X	20007	-0-	-3150	-0-	654 1	18983 2	Y	304	304 0		7
							36 4	334 9					
08		23157 X	19599	-0-	-3558	-0-	656 1	18584 2	Y	315	315 0		7
							12 4	347 9					
09		20850 X	18173	-0-	-2677	-0-	620 1	17230 2	Y	291	290 0		8
							3 4	320 9					
10		19995 X	18764	-0-	-1231	-0-	633 1	17797 2	Y	297	292 0		13
							7 4	327 9					
11		19350 X	15232	-0-	-4118	-0-	521 1	14426 2	Y	254	260 0		7
							6 4	279 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID ->	271416	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12196	PERF.10043	- 11522	
06		25650 X	18258	-0-	-7392	-0-	219 1	17346 2	Y	625	628 0		15
							5 4	688 9					
07		26505 X	18514	-0-	-7991	-0-	241 1	17634 2	Y	572	575 0		12
							10 4	629 9					
08		25761 X	23108	-0-	-2653	-0-	308 1	22146 2	Y	585	585 0		12
							10 4	644 9					
09		25479 X	25479	-0-	-0-	-0-	349 1	24500 2	Y	569	566 0		15
							4 4	626 9					
10		24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	322 1	23097 2	Y	582	572 0		25
							9 4	640 9					
*11		23004 X	23004	-0-	-0-	-0-	311 1	22070 2	Y	557	567 0		15
							10 4	613 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14400 X	13076	-0-	-1324	-0-	159 1	12577 2	Y	306	308 0	7
07	14849 X	12973	-0-	-1876	-0-	172 1	12570 2	Y	204	207 0	4
08	14849 X	12235	-0-	-2614	-0-	166 1	11896 2	Y	153	154 0	3
09	14040 X	11284	-0-	-2756	-0-	156 1	10973 2	Y	139	138 0	4
10	13454 X	10665	-0-	-2789	-0-	145 1	10361 2	Y	141	139 0	6
11	13020 X	10177	-0-	-2843	-0-	139 1	9884 2	Y	136	138 0	4
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 75		RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303		
06	32400 X	23360	-0-	-9040	-0-	287 1	22783 2	Y	258	259 0	6
07	30318 X	23569	-0-	-6749	-0-	314 1	22977 2	Y	241	242 0	5
08	30318 X	22355	-0-	-7963	-0-	303 1	21776 2	Y	242	242 0	5
09	25950 X	20729	-0-	-5221	-0-	287 1	20197 2	Y	220	219 0	6
10	22444 X	19334	-0-	-3110	-0-	263 1	18820 2	Y	222	218 0	10
11	21720 X	18344	-0-	-3376	-0-	251 1	17853 2	Y	211	215 0	6
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428		
06	63570 X	42808	-0-	-20762	-0-	1344 1	40981 2	Y	428	431 0	10
07	65689 X	41934	-0-	-23755	-0-	1380 1	40032 2	Y	405	406 0	9
08	65689 X	37811	-0-	-27878	-0-	1274 1	36078 2	Y	395	396 0	8
09	56130 X	33605	-0-	-22525	-0-	1153 1	32062 2	Y	350	349 0	9
10	39618 X	34744	-0-	-4874	-0-	1179 1	33158 2	Y	358	352 0	15
11	38340 X	32025	-0-	-6315	-0-	1103 1	30526 2	Y	347	353 0	9
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386		
06	17670 X	16520	-0-	-1150	-0-	204 1	16149 2	Y	148	149 0	3
07	18259 X	16885	-0-	-1374	-0-	223 1	16319 2	Y	304	300 0	7
08	18259 X	16019	-0-	-2240	-0-	214 1	15373 2	Y	386	385 0	8
09	17550 X	15219	-0-	-2331	-0-	208 1	14613 2	Y	360	358 0	10
10	16430 X	14503	-0-	-1927	-0-	194 1	13896 2	Y	370	364 0	16
11	15900 X	14087	-0-	-1813	-0-	190 1	13494 2	Y	361	367 0	10

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		7140 X	6133	-0-	-1007	-0-	6001	2	132	9	Y	120	32	0	96	1	51
07		6913 X	5711	-0-	-1202	-0-	5600	2	111	9	Y	101	57	0	66	1	29
08		6634 X	5661	-0-	-973	-0-	5649	2	12	9	Y	11	3	0	31	1	6
09		6420 X	5386	-0-	-1034	-0-	5386	2			Y	-0-	2	0	3	1	1
10		5859 X	5411	-0-	-448	-0-	5411	2			Y	-0-					1
*11		5670 X	5201	-0-	-469	-0-	5128	2	73	9	Y	66	39	0	13	1	15
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251								
06		26130 X	17344	-0-	-8786	-0-	543	1	16552	2	Y	222	224	0			5
							5	4	244	9							
07		27001 X	16259	-0-	-10742	-0-	533	1	15470	2	Y	206	207	0			4
							29	4	227	9							
08		26629 X	14281	-0-	-12348	-0-	479	1	13572	2	Y	201	201	0			4
							9	4	221	9							
09		22650 X	13882	-0-	-8768	-0-	474	1	13193	2	Y	194	193	0			5
							2	4	213	9							
10		17856 X	14335	-0-	-3521	-0-	485	1	13626	2	Y	199	195	0			9
							5	4	219	9							
11		17280 X	13138	-0-	-4142	-0-	451	1	12471	2	Y	191	195	0			5
							6	4	210	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301								
06		13740 X	10608	-0-	-3132	-0-	126	1	10007	2	Y	429	432	0			10
							3	4	472	9							
07		14198 X	10402	-0-	-3796	-0-	134	1	9846	2	Y	379	381	0			8
							5	4	417	9							
08		14198 X	3042	-0-	-11156	-0-	40	1	2899	2	Y	93	99	0			2
							1	4	102	9							
09		12420 X	1433	-0-	-10987	-0-	19	1	1368	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
10		10075 X	1491	-0-	-8584	-0-	20	1	1417	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
11		9750 X	360	-0-	-9390	-0-	5	1	343	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839								
06		22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	278	1	21999	2	Y	197	196	0			5
							6	4	217	9							
07		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	297	1	21757	2	Y	206	207	0			4
							12	4	227	9							
08		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	255	1	18279	2	Y	199	199	0			4
							8	4	219	9							
09		22500 X	15184	-0-	-7316	-0-	211	1	14798	2	Y	157	157	0			4
							2	4	173	9							
10		21452 X	14285	-0-	-7167	-0-	194	1	13908	2	Y	161	158	0			7
							6	4	177	9							
11		20760 X	14173	-0-	-6587	-0-	194	1	13798	2	Y	159	162	0			4
							6	4	175	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	23190 X	17529	-0-	-5661	-0-	209 1 4 4	16553 2 763 9	Y	694	699 0	16
07	23343 X	15974	-0-	-7369	-0-	207 1 8 4	15132 2 627 9	Y	570	574 0	12
08	23343 X	14495	-0-	-8848	-0-	191 1 6 4	13712 2 586 9	Y	533	534 0	11
09	20370 X	13673	-0-	-6697	-0-	184 1 2 4	12946 2 541 9	Y	492	490 0	13
10	15190 X	13072	-0-	-2118	-0-	172 1 5 4	12335 2 560 9	Y	509	500 0	22
11	14700 X	13324	-0-	-1376	-0-	177 1 6 4	12569 2 572 9	Y	520	528 0	14
-----											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230		
06	57780 X	47909	-0-	-9871	-0-	1504 1 13 4	45839 2 553 9	Y	503	506 0	12
07	59706 X	46888	-0-	-12818	-0-	1544 1 85 4	44786 2 473 9	Y	430	433 0	9
08	58931 X	42894	-0-	-16037	-0-	1447 1 27 4	40990 2 430 9	Y	391	392 0	8
09	57030 X	39145	-0-	-17885	-0-	1345 1 6 4	37403 2 391 9	Y	355	354 0	9
10	45198 X	40225	-0-	-4973	-0-	1367 1 15 4	38445 2 398 9	Y	362	355 0	16
11	43740 X	34814	-0-	-8926	-0-	1201 1 15 4	33236 2 362 9	Y	329	336 0	9
-----											
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538		
06	14370 X	11585	-0-	-2785	-0-	363 1 3 4	11068 2 151 9	Y	137	138 0	3
07	14849 X	12174	-0-	-2675	-0-	401 1 22 4	11616 2 135 9	Y	123	123 0	3
08	13764 X	12411	-0-	-1353	-0-	423 1 8 4	11980 2 11126 2	Y	-0-	3 0	-0-
09	12900 X	11528	-0-	-1372	-0-	400 1 2 4	11126 2	Y	-0-		-0-
10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	408 1 5 4	11462 2	Y	-0-		-0-
*11	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	397 1 5 4	10980 2	Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166		
06	92040 X	55812	-0-	-36228	-0-	1739 1 15 4	53011 2 1047 9	Y	952	957 0	22
07	95108 X	56776	-0-	-38332	-0-	1860 1 102 4	53936 2 878 9	Y	798	803 0	17
08	70122 X	55101	-0-	-15021	-0-	1860 1 35 4	52688 2 518 9	Y	471	478 0	10
09	63030 X	53091	-0-	-9939	-0-	1825 1 8 4	50762 2 496 9	Y	451	449 0	12
10	55211 X	50590	-0-	-4621	-0-	1721 1 19 4	48382 2 468 9	Y	425	419 0	18
11	53430 X	52896	-0-	-534	-0-	1826 1 22 4	50533 2 515 9	Y	468	474 0	12

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.11469 - 13203						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	61140 X	53133	-0-	-8007	-0-	1685	1	51364	2	Y	63	64	0			1
						15	4		69	9						
07	59055 X	39689	-0-	-19366	-0-	1313	1	38093	2	Y	192	189	0			4
						72	4		211	9						
08	59055 X	42751	-0-	-16304	-0-	1457	1	41267	2	Y	-0-	4	0			-0-
						27	4									
09	57150 X	39395	-0-	-17755	-0-	1367	1	38022	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	40769 X	40769	-0-	-0-	-0-	1400	1	39353	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
*11	37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	1308	1	36202	2	Y	-0-					-0-
						16	4									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 15260		PERF.14448 - 14920						
06	18870 X	15128	-0-	-3742	-0-	479	1	14613	2	Y	29	29	0			1
						4	4		32	9						
07	19499 X	15089	-0-	-4410	-0-	501	1	14527	2	Y	30	30	0			1
						28	4		33	9						
08	17825 X	13690	-0-	-4135	-0-	465	1	13179	2	Y	34	34	0			1
						9	4		37	9						
09	16440 X	12794	-0-	-3646	-0-	443	1	12313	2	Y	33	33	0			1
						2	4		36	9						
10	14632 X	13262	-0-	-1370	-0-	454	1	12764	2	Y	35	34	0			2
						5	4		39	9						
11	14160 X	12525	-0-	-1635	-0-	435	1	12046	2	Y	35	36	0			1
						5	4		39	9						

BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9596 - 11428						
06	23310 X	14202	-0-	-9108	-0-	13970	2	232	9	N	211	382	0			92
07	21359 X	13445	-0-	-7914	-0-	13237	2	208	9	N	189					281
08	19995 X	13404	-0-	-6591	-0-	13213	2	191	9	N	174	316	0			139
09	16860 X	11782	-0-	-5078	-0-	11599	2	183	9	N	166	193	0			112
*10	14136 X	11622	-0-	-2514	-0-	11425	2	197	9	N	179	180	0			111
*11	13680 X	11068	-0-	-2612	-0-	10781	2	287	9	N	261	194	0			67

DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 14791		PERF.13018 - 14548						
06	9900 X	6203	-0-	-3697	-0-	191	1	5831	2	Y	163	160	0			4
						2	4		179	9						
07	10230 X	5981	-0-	-4249	-0-	192	1	5563	2	Y	195	195	0			4
						11	4		215	9						
08	7657 X	5536	-0-	-2121	-0-	181	1	5135	2	Y	197	197	0			4
						3	4		217	9						
09	7200 X	5138	-0-	-2062	-0-	171	1	4759	2	Y	188	187	0			5
						1	4		207	9						
10	5952 X	5346	-0-	-606	-0-	176	1	4948	2	Y	200	196	0			9
						2	4		220	9						
11	5760 X	4933	-0-	-827	-0-	164	1	4548	2	Y	199	203	0			5
						2	4		219	9						



OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	276356	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	11226 - 11727
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	28170 X	20406	-0-	-7764	-0-	648	1	19752	2	Y	-0-	-0-
07	29109 X	14211	-0-	-14898	-0-	471	1	13660	2	Y	48 0	1
08	29109 X	13968	-0-	-15141	-0-	476	1	13483	2	Y	1 0	-0-
09	25050 X	12574	-0-	-12476	-0-	436	1	12136	2	Y	-0-	-0-
10	16275 X	11822	-0-	-4453	-0-	163	1	11654	2	Y	-0-	-0-
11	15750 X	12501	-0-	-3249	-0-	174	1	12322	2	Y	-0-	-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BTLT				WELL #:	H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268 - 10315
06	4740 X	4651	-0-	-89	-0-	3064	1	1542	2	N	41	160	
07	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	3113	1	1554	2	N	39	199	
08	4898 X	4656	-0-	-242	-0-	3554	1	1062	2	N	36	180 1	
09	4740 X	4435	-0-	-305	-0-	3814	1	582	2	N	35	90	
10	4588 X	4325	-0-	-263	-0-	3540	1	744	2	N	37	127	
11	4440 X	1360	-0-	-3080	-0-	1052	1	289	2	N	17	118 1	

BTLT				WELL #:	H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10116 - 10274
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BTLT				WELL #:	H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10272 - 10296
06	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	1946	1	980	2	Y	35	137	
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	2163	1	1079	2	Y	37	174	
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	2560	1	765	2	Y	38	212	
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2735	1	418	2	Y	31	188 1	
10	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	2599	1	547	2	Y	30	85	
11	3180 X	1120	-0-	-2060	-0-	859	1	237	2	Y	22	54 1	

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA ( 5,400)		45841 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		630591												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	48	RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	5564 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		5D		RRCID ->		271790		COMPL. DATE		11/25/2013		TOTAL DEPTH		12731		PERF.		6038 - 6296	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

JAY SIMMONS (6400)		45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:	2	RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6293 - 6297
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	133 2	Y	88	73 1	27
07	186 N	19	-0-	-167	-0-	97 9					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	27 1	-0-
*09	240 N	25	-0-	-215	-0-			Y	-0-		-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	65	51 1	14
						72 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
VILLARREAL		WELL #:	A 3	RRCID ->	148218	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	8735 - 8785
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
BRANN, REGINA		WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7949 - 8294
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26		RRCID ->		179059		COMPL. DATE		08/13/1900		TOTAL DEPTH		12450		PERF.		7234 - 7293	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366 - 7672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
COATES-DORCHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7766 - 8186				
06	23400 #	11782	-0-	-11618	-0-	11651	2	131	9	Y	119	142	1			124
07	19933 #	11399	-0-	-8534	-0-	11289	2	110	9	Y	100	193	1			31
08	16368 #	10500	-0-	-5868	-0-	10410	2	90	9	Y	82	58	1			55
09	13920 #	8299	-0-	-5621	-0-	8257	2	42	9	Y	38	47	1			46
*10	15774	15774	-0-	-0-	-0-	607	1	15064	2	Y	94	67	1			73
						103	9									
*11	17208	17208	-0-	-0-	-0-	645	1	16463	2	Y	91	68	1			96
						100	9									

JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC				129692													
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8805 - 8870					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BRANN, REGINA				WELL #:	9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8720 - 8776				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7932 - 8073				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BRANN, REGINA				WELL #:	7	RRCID ->	179073	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8586 - 8662				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

06	3000 N	922	-0-	-2078 B	17651	70 1	7 2	N	15			60
						828 3	17 9					
07	3100 N	860	-0-	-2240 B	15411	68 1	6 2	N	10			70
						775 3	11 9					
08	3100 N	861	-0-	-2239 B	13172	67 1	6 2	N	21	44 1		47
						765 3	23 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13172												
09	3000 N	768	-0-	-2232 B	10940	62 1	6 2	N	10			57
						689 3	11 9					
10	3100 N	776	-0-	-2324 B	8616	64 1	6 2	N	11	48 1		20
						694 3	12 9					
*11	3000 N	795	-0-	-2205 B	6411	65 1	6 2	N	-0-			20
						724 3						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

06	1860 N	543	-0-	-1317 B	-0-	172 1	368 2	Y	3			89
						3 9						
07	1181 N	428	-0-	-753 B	-0-	150 1	275 2	Y	3	56 1		36
						3 9						
08	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	242 1	429 2	Y	2			38
						2 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	363	-0-	-177 B	-0-	155 1	208 2	Y	-0-			38
						198 1	314 2	Y	-0-			38
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	259 1	519 2	Y	11			49
*11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	12 9						

-----														
JEFFRESS (VICKSBURG Q)				46088 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
BRANN, REGINA				WELL #: 9	RRCID -> 178379	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7949	-		9091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			15
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	7	2	N	11	11	8	15
						846	3	12	9					
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	2	2	8	15
						442	3	2	9					
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	1	1	8	15
						291	3	1	9					
10	899 N	332	-0-	-567	-0-	28	1	3	2	N	1	1	8	15
						300	3	1	9					
11	480 N	171	-0-	-309	-0-	14	1	1	2	N	1	1	8	15
						155	3	1	9					
-----														
CASTILLO DEEP GU				WELL #: 5	RRCID -> 178387	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9000	-		9039			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRANN, REGINA				WELL #: 7	RRCID -> 179074	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8764	-		8855			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 26	RRCID -> 179616	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 8498	-		8523			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CASTILLO-FLORES GU				WELL #: 6	RRCID -> 179731	COMPL. DATE 02/18/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8547	-		10570			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 34	RRCID -> 186836	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8521	-		8558			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	10	1	1	2	N	-0-				40
							110	3								

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214
06	2040 X	1999	-0-	-41	-0-	152 1	14 2	N	32	96 1	6 8	15
						1798 3	35 9					
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	159 1	15 2	N	6	6 8		15
						1819 3	7 9					
08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	168 1	16 2	N	4	4 8		15
						1927 3	4 9					
09	2040 X	1847	-0-	-193	-0-	151 1	14 2	N	8	8 8		15
						1673 3	9 9					
10	2015 N	1624	-0-	-391	-0-	136 1	13 2	N	7	7 8		15
						1467 3	8 9					
*11	3000 N	3084	-0-	84	84	251 1	24 2	N	9	9 8		15
						2799 3	10 9					

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 11900
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69

BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	181473	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9367 - 9443
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186837	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8810 - 8978
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8792 - 9067
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211193	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	13690	PERF.10522 - 10529				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		40	RRCID ->	221155	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8763 - 10680				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9114 - 10335				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COATES F GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277005	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11234 - 11325				
06	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	98	1	9	2	N	26	26	8		29
						1166	3	29	9						
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	10	2	N	24	24	8		29
						1259	3	26	9						
08	2046 N	1060	-0-	-986	-0-	83	1	8	2	N	21	21	8		29
						946	3	23	9						
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	10	2	N	23	23	8		29
						1210	3	25	9						
10	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	91	1	9	2	N	41	41	8		29
						987	3	45	9						
*11	1020 N	361	-0-	-659	-0-	27	1	3	2	N	30	30	8		29
						298	3	33	9						
-----															
BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9184 - 9508				
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	-0-				20
						563	3								
07	527 N	55	-0-	-472	-0-	4	1	49	3	N	2	2	8		20
						2	9								
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-				20
						153	3								
09	510 N	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	3	N	-0-				20
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-				20
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				20
-----															
COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		3090 X	2790	-0-	-300	-0-	473	1	2277	2	Y	36	34	1	27
07		3286 X	3141	-0-	-145	-0-	667	1	2443	2	Y	28	50	1	5
08		3286 X	2420	-0-	-866	-0-	581	1	1808	2	Y	28	18	1	15
09		3180 X	2460	-0-	-720	-0-	602	1	1838	2	Y	18	18	1	15
10		2852 X	436	-0-	-2416	-0-	17	1	412	2	Y	6	12	1	9
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	7	9			Y	-0-	9	1	-0-
-----															
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630															
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770															
06		2880 X	1845	-0-	-1035	-0-	578	1	1234	2	Y	30			123
07		2790 X	1770	-0-	-1020	-0-	625	1	1145	2	Y	-0-	123	1	-0-
08		2294 X	1495	-0-	-799	-0-	533	1	944	2	Y	16			16
09		1950 X	1421	-0-	-529	-0-	595	1	794	2	Y	29			45
10		1767 N	1528	-0-	-239	-0-	577	1	914	2	Y	34			79
*11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	491	1	983	2	Y	10			89
-----															
OXY USA INC. 630591															
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9958 - 10152		
06	6795 X	4240	-0-	-2555	-0-	327 1	31 2	N	4	4 8		-0-
						3878 3	4 9					
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	358 1	34 2	N	5	5 8		-0-
						4089 3	6 9					
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	358 1	35 2	N	49	9 8		40
						4097 3	54 9					
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	361 1	34 2	N	39	14 8		65
						4000 3	43 9					
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	374 1	37 2	N	20	10 8		75
						4047 3	22 9					
*11	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	366 1	35 2	N	15	15 8		75
						4087 3	17 9					
-----												
BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064		PERF. 10239 - 11234		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 177337		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9129 - 10212		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9682 - 10218		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692					
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	27	RRCID -> 178433	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9675	- 10750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BRANN, REGINA		WELL #:	8	RRCID -> 178642	COMPL. DATE 05/21/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10149	- 10250
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	11	RRCID -> 179725	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9596	- 10728
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	6	RRCID -> 181031	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 12939	PERF. 9518	- 9739
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	29	RRCID -> 181214	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 9528	- 10364
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	28	RRCID -> 181296	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 11254	PERF. 9623	- 10946
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BRANN, REGINA		WELL #:	10	RRCID -> 181474	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10067	- 10176
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	30	RRCID ->	181917	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	9616 - 10837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	17	RRCID ->	182950	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9626 - 10296
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	31	RRCID ->	183769	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9622 - 9697
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	33	RRCID ->	185867	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9488 - 9603
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	34	RRCID ->	186838	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9971 - 10382
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:	2	RRCID ->	190338	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	9602 - 9716
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N	-0-			37
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	112 3	1 2	N	-0-			37
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	8 1		N	-0-			37
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	91 3		N	-0-			37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 180843 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			07/02/2012							

OXY USA INC. 630591  
 BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	10	10 1		6
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 9	256 3	Y	11	11 1		6
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23 1	254 3	Y	9	11 1		4
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 9	243 3	Y	7	6 1		5
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	253 3	Y	8	9 1		4
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	266 3	Y	12	12 1		4
						13 9						

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5		RRCID -> 180766		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383			
06	1080 N	759	-0-	-321	-0-	55 1	638 3	Y	60	54 1		38
07	1116 N	867	-0-	-249	-0-	66 9	722 3	Y	71	71 1		38
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	1 4	78 9	Y	79	81 1		36
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	65 1	691 3	Y	80	65 1		51
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	87 9	629 3	Y	95	99 1		47
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	59 1	706 3	Y	91	109 1		29
						88 9						
						66 1						
						105 9						
						54 1						
						100 9						

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 184150		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 047651		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724			
06	3300 X	2810	-0-	-490	-0-	216 1	21 2	Y	9	2 8		74
07	3410 X	2453	-0-	-957	-0-	2563 3	10 9	Y	1	1 8		74
08	3410 X	2520	-0-	-890	-0-	196 1	19 2	Y	1	1 8		74
09	3060 X	2451	-0-	-609	-0-	2237 3	1 9	Y	19	3 8		90
10	DLQ G-10	2767	-0-	2767	2767	201 1	19 2	Y	14	4 8		100
11	DLQ G-10	2796	-0-	2796	5563	2299 3	1 9	Y	40	6 8		134
						199 1	21 9					
						2212 3	21 9					
						231 1	23 2					
						2498 3	15 9					
						225 1	22 2					
						2505 3	44 9					

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	135 1 1595 3	13 2 24 9	N	22	2 8	116
07	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	152 1 1731 3	14 2 23 9	N	21	1 8	136
08	1922 N	1453	-0-	-469	-0-	115 1 1323 3	11 2 4 9	N	4	2 8	138
09	1740 N	1350	-0-	-390	-0-	109 1 1212 3	10 2 19 9	N	17	107 1 4 8	44
10	1922 N	536	-0-	-1386	-0-	45 1 484 3	4 2 3 9	N	3	3 8	44
11	1410 N	166	-0-	-1244	-0-	14 1 151 3	1 2	N	-0-		44

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	147 1 1742 3	14 2 7 9	N	6	6 8	28
07	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	142 1 1618 3	13 2 12 9	N	11	4 8	35
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	136 1 1557 3	13 2 4 9	N	4	4 8	35
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	135 1 1498 3	13 2 10 9	N	9	9 8	35
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100 1 1077 3	10 2 7 9	N	6	6 8	35
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1 470 3	4 2 6 9	N	5	5 8	35

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167794	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11272 - 11402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169020	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11104 - 11179
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38 1	4 2	N	86	47 1	72
						450 3	95 9				
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47 1	5 2	N	-0-		72
						541 3					
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28 1	3 2	N	45	43 1	74
						316 3	50 9				
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46 1	4 2	N	44	75 1	43
						510 3	48 9				
10	589 N	342	-0-	-247	-0-	28 1	3 2	N	5	7 1	41
						305 3	6 9				
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2	N	22		63
						333 3	24 9				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		16	RRCID ->	170797	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11418 - 11622
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11158 - 11204
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234 - 11382
06	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	582 1	55 2	N	44	72 1	105
						6891 3	48 9				
07	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	640 1	61 2	N	8		113
						7310 3	9 9				
08	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	590 1	57 2	N	7		120
						6756 3	8 9				
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	534 1	51 2	N	-0-		120
						5920 3					
10	DLQ G-10	6232	-0-	6232	6232	521 1	51 2	N	27		147
						5630 3	30 9				
11	DLQ G-10	5977	-0-	5977	12209	486 1	47 2	N	20		167
						5422 3	22 9				



JEFFRESS (VICKSBURG U)										//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC										//CONT.// 129692							
BRANN, REGINA										WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 25		RRCID -> 178195		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

  

BRANN, REGINA										WELL #: 8		RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

COATES, G.										WELL #: 3		RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"										WELL #: 11		RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811	
06	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	194	1	18	2	N	45					72
							2292	3	50	9							
07	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	218	1	21	2	N	74	114	1			32
							2487	3	81	9							
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	202	1	20	2	N	53					85
							2310	3	58	9							
09	2940	X	2487	-0-	-453	-0-	200	1	19	2	N	45	111	1	1	8	18
							2218	3	50	9							
10	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	213	1	21	2	N	33	2	8			49
							2305	3	36	9							
11	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	208	1	20	2	N	79	68	1	2	8	58
							2317	3	87	9							

  

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"										WELL #: 14		RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

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

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

06	9840 X	7277	-0-	-2563	-0-	562	1	53	2	N	6	6	8	20
						6655	3		7	9				
07	10168 X	6105	-0-	-4063	-0-	488	1	46	2	N	3	3	8	20
						5568	3		3	9				
08	9889 X	6710	-0-	-3179	-0-	534	1	52	2	N	4	4	8	20
						6120	3		4	9				
09	7290 X	6547	-0-	-743	-0-	536	1	51	2	N	8	8	8	20
						5951	3		9	9				
10	DLQ G-10	5538	-0-	5538	5538	464	1	46	2	N	7	7	8	20
						5020	3		8	9				
11	DLQ G-10	4277	-0-	4277	9815	349	1	34	2	N	5	5	8	20
						3888	3		6	9				

OXY USA INC. 630591  
 BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

06	2190 X	2072	-0-	-118	-0-	2044	2	28	9	Y	25	68	0	48
07	2232 X	1911	-0-	-321	-0-	1890	2	21	9	Y	19			67
08	2232 X	1525	-0-	-707	-0-	1493	2	32	9	Y	29	62	0	34
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2602	2	36	9	Y	33			67
10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2613	2	55	9	Y	50	49	0	68
11	2070 X	2055	-0-	-15	-0-	2020	2	35	9	Y	32	55	0	45

XTO ENERGY INC. 945936  
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC VAN SCHERPE "B"			46088 600 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	1	RRCID ->	053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		9	RRCID ->	059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11360 - 11605	
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	46	1	4	2	N	1	1 8	-0-
							540	3	1	9				
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	41	1	4	2	N	-0-		-0-
							470	3						
08	651	N	381	-0-	-270	-0-	30	1	3	2	N	1	1 8	-0-
							347	3	1	9				
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	5	5 8	-0-
							638	3	6	9				
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	4	4 8	-0-
							562	3	4	9				
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	6	6 8	-0-
							534	3	7	9				

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		11	RRCID ->	089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11244 - 11636	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"			WELL #:		3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11381 - 11576	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B"			WELL #:		5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11579 - 11937	
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	381	1	36	2	N	96	74 1	57
							4511	3	106	9				
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	391	1	37	2	N	83	68 1	72
							4458	3	91	9				
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	386	1	37	2	N	90	86 1	76
							4419	3	99	9				
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	370	1	35	2	N	79	80 1	74
							4106	3	87	9			1 8	
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	377	1	37	2	N	82	94 1	60
							4081	3	90	9			2 8	
*11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	342	1	33	2	N	95	121 1	32
							3810	3	105	9			2 8	

JEFFRESS (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46088 600 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 19	RRCID -> 165106	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11472	- 12487				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9990 X	9705	-0-	-285	-0-	744 1 8818 3	71 2 72 9	N	65	5 8	107
07	10323 X	9769	-0-	-554	-0-	774 1 8830 3	74 2 91 9	N	83	3 8	187
08	10137 X	9806	-0-	-331	-0-	778 1 8909 3	75 2 44 9	N	40	177 1	3 8 47
09	9780 X	9072	-0-	-708	-0-	738 1 8188 3	71 2 75 9	N	68	84 1	4 8 27
10	DLQ G-10	9069	-0-	9069	9069	761 1 8229 3	75 2 4 9	N	4	4 8	27
11	DLQ G-10	9123	-0-	9123	18192	744 1 8300 3	72 2 7 9	N	6	6 8	27
-----											
COATES, GEORGE		WELL #: 1	RRCID -> 166581	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 12946	PERF.11684	- 11764				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #: 6	RRCID -> 166969	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11651	- 12002				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRANN, REGINA		WELL #: 8	RRCID -> 178641	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9263	- 9490				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 8	RRCID -> 182953	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 12860	PERF.11254	- 11648				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)																	
CANTERA OPERATING, LLC																	
COATES, G.																	
//CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
//CONT.// 129692																	
WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	N	4	62	1	2	8	12
							1662	3	4	9							
07		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	213	1	20	2	N	1	1	8			12
							2432	3	1	9							
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	-0-					12
							1865	3									
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	-0-					12
							1004	3									
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	-0-					12
							1468	3									
*11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	153	1	15	2	N	-0-					12
							1712	3									

VAN SCHERPE GU "B"																	
WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"																	
WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471																	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"																	
WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"																	
WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055																	
06	6300	X	6118	-0-	-182	-0-	457	1	43	2	N	191	174	1			63
							5408	3	210	9							
07	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	478	1	45	2	N	174	172	1			65
							5454	3	191	9							
08	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	468	1	45	2	N	199	137	1			127
							5358	3	219	9							
09	6120	X	5889	-0-	-231	-0-	469	1	45	2	N	159	232	1	1	8	53
							5200	3	175	9							
10	DLQ	G-10	5684	-0-	5684	5684	462	1	46	2	N	161	175	1	2	8	37
							4999	3	177	9							
11	DLQ	G-10	5827	-0-	5827	11511	458	1	44	2	N	195	185	1	2	8	45
							5110	3	215	9							



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1050 N	39	-0-	-1011	-0-	3	1	30	3	Y	5	4	1	3
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	6	9							5
08	1054 N	235	-0-	-819	-0-	17	9	199	3	Y	15	14	1	6
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	13	11	1	8
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	9	40	1	Y	12	14	1	6
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	13	9	39	1	Y	9	12	1	3
						10	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	7	6	1	4
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	8	9	43	1	Y	7	7	1	4
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	4	466	3	Y	8	8	1	4
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	Y	8	8	1	4
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	9	9	35	1	Y	10	8	1	6
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	11	9	29	1	Y	9	10	1	5
						10	9	21	1	Y	8	11	1	2
						9	9							

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

06	20100 X	19859	-0-	-241	-0-	1549	1	17994	3	Y	281	250	1	176
07	20708 X	18698	-0-	-2010	-0-	7	4	1538	1	Y	291	307	1	160
08	20708 X	20021	-0-	-687	-0-	21	4	1681	1	Y	314	335	1	139
09	20040 X	19792	-0-	-248	-0-	5	4	17990	3	Y	302	244	1	197
10	20522 X	19062	-0-	-1460	-0-	1664	1	17795	3	Y	373	384	1	186
11	19860 X	17848	-0-	-2012	-0-	1	4	1594	1	Y	352	422	1	116
						410	9	17058	3	Y				
						1409	1	16052	3	Y				
						387	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

06	17490 X	16395	-0-	-1095	-0-	1285	1	14919	3	Y	172	174	1	84
07	17794 X	16601	-0-	-1193	-0-	2	4	1375	1	Y	164	160	1	88
08	17577 X	16293	-0-	-1284	-0-	4	4	1376	1	Y	167	164	1	91
09	17010 X	15566	-0-	-1444	-0-	3	4	14730	3	Y	155	154	1	92
10	16740 X	15389	-0-	-1351	-0-	1316	1	14078	3	Y	185	187	1	90
11	16200 X	14616	-0-	-1584	-0-	1	4	1298	1	Y	183	190	1	83
						204	9	13887	3	Y				
						1163	1	13252	3	Y				
						201	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231307		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11352 - 11486					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 8		RRCID -> 232153		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11262 - 12562					
06	17400 X	11967	-0-	-5433	-0-	91	1	11730	3	Y	132	118	1		74
						1	4	145	9						
07	16864 X	10273	-0-	-6591	-0-	75	1	10049	3	Y	134	124	1		84
						2	4	147	9						
08	15655 X	12239	-0-	-3416	-0-	98	1	11998	3	Y	127	123	1		88
						3	4	140	9						
09	13920 X	9864	-0-	-4056	-0-	81	1	9648	3	Y	122	132	1		78
						1	4	134	9						
10	13051 X	7711	-0-	-5340	-0-	60	1	7531	3	Y	109	126	1		61
						120	9								
11	11970 X	9350	-0-	-2620	-0-	67	1	9171	3	Y	102	107	1		56
						112	9								

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11396 - 11510					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11037 - 11830					
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	378	1	4385	3	Y	101	98	1		50
						111	9								
07	5611 X	4974	-0-	-637	-0-	407	1	4452	3	Y	104	99	1		55
						1	4	114	9						
08	5611 X	4636	-0-	-975	-0-	387	1	4147	3	Y	92	98	1		49
						1	4	101	9						
09	5430 X	4516	-0-	-914	-0-	379	1	4053	3	Y	76	80	1		45
						84	9								
10	4960 X	3066	-0-	-1894	-0-	256	1	2742	3	Y	62	66	1		41
						68	9								
*11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	409	1	4655	3	Y	139	115	1		65
						153	9								

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
COATES, GEORGE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 049529		COMPL. DATE 01/06/1970		TOTAL DEPTH 12946		PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J.D.		//CONT.// //CONT.//	46088 700 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
JEFFRESS, J.D.		WELL #:	8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254	-		12402		
06	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	1510 1	143 2	N	89	180 1	4 8	22			
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	17882 3	98 9	N	2	2 8	22				
08	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	419 1	40 2	N	46	1 8	67				
09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	4782 3	2 9	N	91	135 1	3 8	20			
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	780 1	76 2	N	-0-		20				
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	8939 3	51 9	N	-0-		20				
-----																
JEFFRESS, J.D.		WELL #:	19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12022	-		12487		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:	7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561	-		12524		
06	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	106 1	10 2	N	-0-			36			
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1255 3	17 2	N	59	78 1	17				
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	179 1	65 9	N	52		69				
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2042 3	11 2	N	43	58 1	54				
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	114 1	57 9	N	54	90 1	1 8	17			
11	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1308 3	16 2	N	94	96 1	15				
-----																
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:	9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	12025	-		12174		
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	114 1	11 2	N	34	125 1	14				
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1355 3	37 9	N	106	97 1	23				
08	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	113 1	11 2	N	89		112				
09	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	1289 3	117 9	N	88	131 1	69				
10	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	104 1	10 2	N	49	104 1	1 8	13			
11	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1194 3	98 9	N	96	95 1	1 8	13			
-----																
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11870	-		11903		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//	46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//	129692												
BRANN, REGINA			WELL #:	3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 12516				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES, G.			WELL #:	3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12346 - 12536				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.			WELL #:	4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			945936													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	12714 - 12818				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	230399	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 12932				
06	15360 X	12776	-0-	-2584	-0-	996	1	11566	3	Y	191	171	1			119
						4	4	210	9							
07	15872 X	14002	-0-	-1870	-0-	1155	1	12635	3	Y	179	207	1			91
						15	4	197	9							
08	14477 X	13377	-0-	-1100	-0-	1128	1	12071	3	Y	159	181	1			69
						3	4	175	9							
09	13320 X	12547	-0-	-773	-0-	1059	1	11330	3	Y	143	118	1			94
						1	4	157	9							
10	14012 X	13802	-0-	-210	-0-	1164	1	12449	3	Y	172	180	1			86
						189	9									
11	13560 X	10845	-0-	-2715	-0-	861	1	9804	3	Y	164	199	1			51
						180	9									
-----																
RUSSELL RENTFRO			WELL #:	8	RRCID ->	231960	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11262 - 11326				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12611 - 12775		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11232 - 12677			
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	317	1	3681	3	Y	106	92	1	66
						1	4	117	9					
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	347	1	3796	3	Y	113	120	1	59
						5	4	124	9					
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	356	1	3808	3	Y	112	123	1	48
						1	4	123	9					
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	335	1	3584	3	Y	103	84	1	67
						113	9							
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	349	1	3734	3	Y	123	128	1	62
						135	9							
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	328	1	3731	3	Y	115	141	1	36
						127	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		46088 920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6890 - 6900			
06	3600	3252	-0-	-348	87805	251	1	24	2	N	3	3	8	37
						2974	3	3	9					
07	3720	3178	-0-	-542	87263	254	1	24	2	N	2	2	8	37
						2898	3	2	9					
08	3720	2813	-0-	-907	86356	224	1	22	2	N	3	3	8	37
						2564	3	3	9					
09	3600	2487	-0-	-1113	85243	204	1	19	2	N	4	4	8	37
						2260	3	4	9					
10	3720	2446	-0-	-1274	83969	205	1	20	2	N	3	3	8	37
						2218	3	3	9					
*11	3600	2072	-0-	-1528	82441	169	1	16	2	N	4	4	8	37
						1883	3	4	9					

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		46088 927		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6960 - 6980		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)		46088 933		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
XTO ENERGY INC.		945936											
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 5380 - 5660		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD)  
CANTERA OPERATING, LLC  
COATES 'A'

46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
129692  
WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER)  
CANTERA OPERATING, LLC  
COATES 'A'

46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
129692  
WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)  
CANTERA OPERATING, LLC  
PENNZOIL FEE

46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
129692  
WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

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

COATES "A"

WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"

WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

06	1230	X	1077	-0-	-153	-0-	80	1	8	2	N	37	37	8			25
							948	3	41	9							
07	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	91	1	9	2	N	41	41	8			25
							1036	3	45	9							
08	1209	X	1168	-0-	-41	-0-	86	1	8	2	N	85	53	8			57
							980	3	94	9							
09	1170	X	1136	-0-	-34	-0-	90	1	9	2	N	30	30	8			57
							1004	3	33	9							
10	1178	X	951	-0-	-227	-0-	78	1	8	2	N	18	18	8			57
							845	3	20	9							
11	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	80	1	8	2	N	48	40	8			65
							895	3	53	9							

COATES "A"

WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

06	450	X	338	-0-	-112	-0-	26	1	2	2	N	-0-						10
							310	3										
07	465	X	269	-0-	-196	-0-	21	1	2	2	N	2	2	8				10
							244	3										
08	434	X	53	-0-	-381	-0-	4	1	49	3	N	-0-						10
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	-0-						10
							426	3										
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-						10
							595	3										
*11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-						10
							481	3										

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	188	1	18	2	N	5	5	8				12
							2231	3										
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	143	1	14	2	N	12	2	8				22
							1634	3										
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	45	5	8				62
							1862	3										
09	3000	N	4198	-0-	1198	1198	339	1	32	2	N	57	29	8				90
							3764	3										
10	3100	N	3672	-0-	572	1770	304	1	30	2	N	48	97	1	28	8		13
							3285	3										
*11	3000	N	3494	-0-	494	2264	282	1	27	2	N	40	26	8				27
							3141	3										

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

06	18960 X	16585	-0-	-2375	-0-	1278 1	121 2	N	40	82 1	5 8	40
						15142 3	44 9					
07	19468 X	16351	-0-	-3117	-0-	1302 1	124 2	N	61	8 8		93
						14858 3	67 9					
08	18786 X	16148	-0-	-2638	-0-	1278 1	124 2	N	104	177 1	7 8	13
						14632 3	114 9					
09	17730 X	14740	-0-	-2990	-0-	1203 1	115 2	N	70	11 8		72
						13345 3	77 9					
10	17515 X	15055	-0-	-2460	-0-	1252 1	124 2	N	128	180 1	9 8	11
						13538 3	141 9					
*11	16590 X	13744	-0-	-2846	-0-	1118 1	108 2	N	39	10 8		40
						12475 3	43 9					

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

06	14130 X	11926	-0-	-2204	-0-	921 1	87 2	N	7	3 8		84
						10910 3	8 9					
07	14105 X	11833	-0-	-2272	-0-	941 1	90 2	N	57	4 8		137
						10739 3	63 9					
08	13640 X	11545	-0-	-2095	-0-	920 1	89 2	N	4	4 8		137
						10532 3	4 9					
09	12720 X	10581	-0-	-2139	-0-	867 1	83 2	N	9	9 8		137
						9621 3	10 9					
10	12586 X	10776	-0-	-1810	-0-	898 1	89 2	N	75	187 1	8 8	17
						9706 3	83 9					
*11	11940 X	9741	-0-	-2199	-0-	793 1	77 2	N	19	6 8		30
						8850 3	21 9					

-----															
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID -> 274873			COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
-----															
06		3750 X	2982	-0-	-768	-0-	230 1	22 2	2	N	1	1	8		67
							2729 3	1 9							
07		3875 X	2861	-0-	-1014	-0-	228 1	22 2	2	N	9	2	8		74
							2601 3	10 9							
08		3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	189 1	18 2	2	N	3	3	8		74
							2166 3	3 9							
09		3630 X	2185	-0-	-1445	-0-	179 1	17 2	2	N	5	5	8		74
							1983 3	6 9							
10		3162 X	2253	-0-	-909	-0-	189 1	19 2	2	N	4	4	8		74
							2041 3	4 9							
*11		2970 X	2234	-0-	-736	-0-	182 1	18 2	2	N	8	5	8		77
							2025 3	9 9							
-----															
JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID -> 274875			COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528				
-----															
06		1470 X	1264	-0-	-206	-0-	98 1	9 2	2	N	2	98	1	8	17
							1155 3	2 9							
07		1519 X	1106	-0-	-413	-0-	88 1	8 2	2	N	7	2	8		22
							1002 3	8 9							
08		1271 X	975	-0-	-296	-0-	78 1	8 2	2	N	-0-				22
							889 3								
09		1260 X	711	-0-	-549	-0-	58 1	6 2	2	N	-0-				22
							647 3								
10		1302 X	553	-0-	-749	-0-	46 1	5 2	2	N	1				23
							501 3	1 9							
11		1260 X	425	-0-	-835	-0-	35 1	3 2	2	N	-0-				23
							387 3								
-----															
COATES 'A'		WELL #:		38	RRCID -> 274916			COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474				
-----															
06		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	212 1	20 2	2	N	-0-				56
							2511 3								
07		3100 N	3324	-0-	224	224	266 1	25 2	2	N	1	1	8		56
							3032 3	1 9							
08		2630 N	2406	-0-	-224	-0-	191 1	19 2	2	N	4	4	8		56
							2192 3	4 9							
09		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	226 1	22 2	2	N	2	2	8		56
							2504 3	2 9							
10		2449 X	2419	-0-	-30	-0-	203 1	20 2	2	N	2	2	8		56
							2194 3	2 9							
*11		2370 X	1925	-0-	-445	-0-	157 1	15 2	2	N	2	2	8		56
							1751 3	2 9							
-----															
CASTILLO FLORES GU		WELL #:		6	RRCID -> 274930			COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842				
-----															
06		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	322 1	31 2	2	N	42	81	1	8	41
							3818 3	46 9							
07		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	174 1	17 2	2	N	2	2	8		41
							1987 3	2 9							
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	264 1	26 2	2	N	1	1	8		41
							3026 3	1 9							
09		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	271 1	26 2	2	N	4	4	8		41
							3002 3	4 9							
10		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	257 1	25 2	2	N	4	4	8		41
							2774 3	4 9							
*11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	229 1	22 2	2	N	4	4	8		41
							2548 3	4 9							



JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184								
06	2040 N	1795	-0-	-245	-0-	137 1	13 2	N	17	4 8						64
						1626 3	19 9									
07	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	140 1	13 2	N	10							74
						1594 3	11 9									
08	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	134 1	13 2	N	51							125
						1530 3	56 9									
09	1800 N	1567	-0-	-233	-0-	127 1	12 2	N	18	4 8						139
						1408 3	20 9									
10	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	129 1	13 2	N	10	6 8						143
						1397 3	11 9									
*11	1680 N	1410	-0-	-270	-0-	115 1	11 2	N	6	5 8						144
						1277 3	7 9									

COATES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924								
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	11 1	1 2	N	-0-							49
						131 3										
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	11 1	1 2	N	-0-							49
						120 3										
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1	1 2	N	1	1 8						49
						132 3	1 9									
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	10 1	1 2	N	1	1 8						49
						109 3	1 9									
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10 1	1 2	N	-0-							49
						103 3										
*11	150 N	94	-0-	-56	-0-	8 1	1 2	N	1	1 8						49
						84 3	1 9									

JEFFRESS J. D.		WELL #: 17T		RRCID -> 275799		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COATES 'A'		WELL #: 33		RRCID -> 276877		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495								
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-							41
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-							41
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-							41
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							41
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-							41
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2400 X	1938	-0-	-462	-0-	539	1	1389	2	N	9			460
07	2480 X	1828	-0-	-652	-0-	10	9							468
08	2325 X	1471	-0-	-854	-0-	557	1	1262	2	N	8			485
09	1950 X	1287	-0-	-663	-0-	9	9							498
10	2015 X	714	-0-	-1301	-0-	539	1	913	2	N	17			331
11	1950 X	142	-0-	-1808	-0-	19	9							331
						521	1	752	2	N	13			
						14	9							
						287	1	410	2	N	15	182	1	
						17	9							
						36	1	106	2	N	-0-			

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

06	0 A	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			37
07	0 A	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			37
08	0 A	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			37
09	0 A	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			37
10	0 A	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			37
*11	0 A	455	-0-	455	517	37	1	4	2	N	-0-		37
414 3													

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	5	1	5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			12	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	2	12	1	2
2 9														
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	10			12
11 9														
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	15			27
17 9														
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	16	18	1	25
18 9														

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			252
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			252
-----											
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)			46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
COATES "A"			WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
COATES "A"			WELL #: 31		RRCID -> 177917		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
COATES "A"			WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #: 33		RRCID -> 180085		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
COATES "C"			WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705																	
06	630 X	102	-0-	-528	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					53
							93	3									
07	651 X	259	-0-	-392	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					53
							236	3									
08	651 X	479	-0-	-172	-0-	-0-	37	1	4	2	N	10	1	8			62
							427	3	11	9							
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8			62
							463	3	1	9							
10	248 X	184	-0-	-64	-0-	-0-	13	1	1	2	N	29	1	8			90
							138	3	32	9							
11	450 X	169	-0-	-281	-0-	-0-	13	1	1	2	N	5	2	8			93
							149	3	6	9							
-----																	
COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	1281	-0-	-2169	-0-	96	1	9	2	N	31	23	1	2	8	45
						1142	3	34	9							
07	3565 X	1666	-0-	-1899	-0-	133	1	13	2	N	1	1	8			45
						1519	3	1	9							
08	3565 X	1216	-0-	-2349	-0-	97	1	9	2	N	2	2	8			45
						1108	3	2	9							
09	2160 X	1206	-0-	-954	-0-	99	1	9	2	N	3	3	8			45
						1095	3	3	9							
10	1674 X	739	-0-	-935	-0-	62	1	6	2	N	-0-					45
						671	3									
11	1620 X	488	-0-	-1132	-0-	40	1	4	2	N	-0-					45
						444	3									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	N	52	1	8			126
						1285	3	57	9							
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	48	144	1			30
						1321	3	53	9							
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	114	1	11	2	N	21	1	8			50
						1304	3	23	9							
09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	111	1	11	2	N	2	2	8			50
						1227	3	2	9							
10	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	116	1	11	2	N	6	5	8			51
						1252	3	7	9							
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	106	1	10	2	N	5	5	8			51
						1180	3	6	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	1	1	8			51
						1369	3	1	9							
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	12	2	N	-0-					51
						1406	3									
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	31	1	8			81
						1389	3	34	9							
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	11	2	N	2	2	8			81
						1305	3	2	9							
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	1	1	8			81
						1312	3	1	9							
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	11	2	N	2	2	8			81
						1211	3	2	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

06	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	120	1	11	2	N	50	160	1	2	8	39
						1423	3	55	9							
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	127	1	12	2	N	1	1	8			39
						1454	3	1	9							
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	121	1	12	2	N	33	2	8			70
						1388	3	36	9							
09	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	110	1	11	2	N	26	2	8			94
						1225	3	29	9							
10	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	118	1	12	2	N	9	1	8			102
						1278	3	10	9							
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	108	1	10	2	N	120	192	1	2	8	28
						1208	3	132	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

06	7020 X	6827	-0-	-193	-0-	519	1	49	2	N	99	182	1	2	8	87
						6150	3	109	9							
07	7254 X	6812	-0-	-442	-0-	542	1	52	2	N	33	3	8			117
						6182	3	36	9							
08	7254 X	6850	-0-	-404	-0-	544	1	53	2	N	20	61	1	2	8	74
						6231	3	22	9							
09	6930 X	6529	-0-	-401	-0-	535	1	51	2	N	8	2	8			80
						5934	3	9	9							
10	7068 X	6691	-0-	-377	-0-	557	1	55	2	N	50	1	8			129
						6024	3	55	9							
11	6840 X	6202	-0-	-638	-0-	498	1	48	2	N	89	184	1	2	8	32
						5558	3	98	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

06	960 N	333	-0-	-627	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
						305	3									
07	1519 N	617	-0-	-902	-0-	49	1	5	2	N	1	1	8			-0-
						562	3	1	9							
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	-0-					-0-
						711	3									
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	2	2	8			-0-
						413	3	2	9							
10	620 N	370	-0-	-250	-0-	31	1	3	2	N	1	1	8			-0-
						335	3	1	9							
11	750 N	372	-0-	-378	-0-	30	1	3	2	N	3	3	8			-0-
						336	3	3	9							



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3763	-0-	763	763	291	1	28	2	N	3	3	8			65
						3441	3		3							
07	1975 N	1212	-0-	-763	-0-	97	1	9	2	N	3	3	8			65
						1103	3		3							
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	3	3	8			65
						320	3		3							
09	900 X	296	-0-	-604	-0-	24	1	2	2	N	3	3	8			65
						267	3		3							
10	930 X	298	-0-	-632	-0-	22	1	2	2	N	36	2	8			99
						234	3		40							
11	900 X	346	-0-	-554	-0-	12	1	1	2	N	185	190	1	4	8	90
						129	3	204	9							

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

06	240 N	119	-0-	-121	-0-	9	1	1	2	N	-0-					49
						109	3									
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	17	1	2	2	N	-0-					49
						190	3									
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	1	2	N	-0-					49
						99	3									
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-					49
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	1	2	N	-0-					49
						90	3									
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	1	2	N	-0-					49
						93	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	214	-0-	214	214	18	1	2	2	N	-0-					13
						194	3									
11	14B2 EXT	44	-0-	44	258	4	1	40	3	N	-0-					13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	852	-0-	-768	-0-	63	1	6	2	N	34	34	8			39
						746	3	37	9							
07	1674 X	935	-0-	-739	-0-	71	1	7	2	N	45	45	8			39
						807	3	50	9							
08	1674 X	999	-0-	-675	-0-	75	1	7	2	N	54	54	8			39
						858	3	59	9							
09	1500 X	898	-0-	-602	-0-	70	1	7	2	N	43	43	8			39
						774	3	47	9							
10	1054 X	676	-0-	-378	-0-	55	1	5	2	N	19	19	8			39
						595	3	21	9							
11	960 X	776	-0-	-184	-0-	60	1	6	2	N	39	39	8			39
						667	3	43	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

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

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					44
						125	3									
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					44
						127	3									
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	4					48
						304	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)															
//CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	15	2	N	1	1	8	17
							1916	3	1	9					
07		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	115	1	11	2	N	14	1	8	30
							1309	3	15	9					
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	172	1	17	2	N	21	1	8	50
							1972	3	23	9					
09		2100 N	1626	-0-	-474	-0-	132	1	13	2	N	16	1	8	65
							1463	3	18	9					
10		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	115	1	11	2	N	14	59	1	3 8
							1246	3	15	9					
*11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	17	2	N	6	3	8	20
							1928	3	7	9					
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378															
06		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	369	1	35	2	N	10	3	8	84
							4367	3	11	9					
07		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	404	1	38	2	N	3	3	8	84
							4613	3	3	9					
08		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	392	1	38	2	N	81	4	8	161
							4493	3	89	9					
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	345	1	33	2	N	15	77	1	2 8
							3830	3	17	9					
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	347	1	34	2	N	4	1	8	100
							3748	3	4	9					
*11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	323	1	31	2	N	2	2	8	100
							3600	3	2	9					
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802															
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-			7
							69	3							
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			7
		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			7
08		90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	N	-0-			7
		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			7
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			7
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438															
06		18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	1436	1	136	2	N	120	338	1	16 8
							17004	3	132	9					
07		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	1326	1	126	2	N	161	9	8	183
							15134	3	177	9					
08		16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	1281	1	124	2	N	118	271	1	7 8
							14664	3	130	9					
09		14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	1186	1	113	2	N	12	12	8	23
							13153	3	13	9					
10		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	1184	1	117	2	N	16	16	8	23
							12797	3	18	9					
*11		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	1124	1	109	2	N	16	16	8	23
							12537	3	18	9					
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID -> 190287				COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		2880 X	2120	-0-	-760	-0-	164 1	16 2	N	2	2 8		10	
							1938 3	2 9						
07		2976 X	1650	-0-	-1326	-0-	132 1	13 2	N	1	1 8		10	
							1504 3	1 9						
08		2976 X	1557	-0-	-1419	-0-	119 1	11 2	N	60	56 1	2 8	12	
							1361 3	66 9						
09		2880 X	1518	-0-	-1362	-0-	124 1	12 2	N	4	4 8		12	
							1378 3	4 9						
10		2201 X	1793	-0-	-408	-0-	150 1	15 2	N	3	3 8		12	
							1625 3	3 9						
11		2130 X	1616	-0-	-514	-0-	132 1	13 2	N	4	4 8		12	
							1467 3	4 9						
-----														
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID -> 195385				COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887		
-----														
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	56 1	5 2	N	12	12 8		25	
							664 3	13 9						
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	50 1	5 2	N	16	16 8		25	
							573 3	18 9						
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	50 1	5 2	N	22	22 8		25	
							576 3	24 9						
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	62 1	6 2	N	18	18 8		25	
							687 3	20 9						
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	83 1	8 2	N	10	10 8		25	
							900 3	11 9						
*11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	192 1	19 2	N	24	24 8		25	
							2142 3	26 9						
-----														
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID -> 195995				COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251		
-----														
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	3			80	
							66 3	3 9						
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1	2 2	N	-0-			80	
							223 3							
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	N	9			89	
							93 3	10 9						
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	5 1	51 3	N	6			95	
							7 9							
10		248 N	59	-0-	-189	-0-	5 1	54 3	N	-0-			95	
							2 1	20 3	N	-0-			95	
11		120 N	22	-0-	-98	-0-								
-----														
COATES "A"		WELL #:		36	RRCID -> 227020				COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165		
-----														
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2	N	-0-			16	
							372 3							
07		341 N	242	-0-	-99	-0-	19 1	2 2	N	-0-			16	
							221 3							
08		341 N	141	-0-	-200	-0-	11 1	1 2	N	1	1 8		16	
							128 3	1 9						
09		420 N	136	-0-	-284	-0-	11 1	1 2	N	1	1 8		16	
							123 3	1 9						
10		248 N	155	-0-	-93	-0-	13 1	1 2	N	-0-			16	
							141 3							
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	1 2	N	21	2 8		35	
							161 3	23 9						

-----														
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)			//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
COATES "A"			WELL #:		39	RRCID -> 231898				COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2730 X	2588	-0-	-142	-0-		199	1	19	2	N	14	61 1 3 8 35
								2355	3	15	9			
07		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		388	1	37	2	N	4	4 8 35
								4423	3	4	9			
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		353	1	34	2	N	4	4 8 35
								4039	3	4	9			
09		2940 X	1842	-0-	-1098	-0-		151	1	14	2	N	3	3 8 35
								1674	3	3	9			
10		4867 X	2947	-0-	-1920	-0-		247	1	24	2	N	1	1 8 35
								2675	3	1	9			
*11		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		400	1	39	2	N	2	2 8 35
								4463	3	2	9			
-----														
COATES "A"			WELL #:		37	RRCID -> 232193				COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252	
06		1710 N	1579	-0-	-131	-0-		118	1	11	2	N	53	82 1 72
								1392	3	58	9			
07		1736 N	1593	-0-	-143	-0-		127	1	12	2	N	-0-	72
								1454	3					
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		161	1	16	2	N	18	1 8 89
								1848	3	20	9			
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		160	1	15	2	N	4	1 8 92
								1770	3	4	9			
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		161	1	16	2	N	-0-	92
								1738	3					
*11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		166	1	16	2	N	3	95
								1853	3	3	9			
-----														
SALINAS, M.			WELL #:		13	RRCID -> 232249				COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930	
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		289	1	27	2	N	70	173 1 1 8 69
								3422	3	77	9			
07		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		329	1	31	2	N	15	1 8 83
								3753	3	17	9			
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-		411	1	40	2	N	18	5 8 96
								4704	3	20	9			
09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		377	1	36	2	N	136	190 1 2 8 40
								4184	3	150	9			
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		266	1	26	2	N	8	7 8 41
								2874	3	9	9			
*11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		313	1	30	2	N	22	6 8 57
								3485	3	24	9			
-----														
SALINAS, M.			WELL #:		14	RRCID -> 234943				COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A	
06		4950 X	4049	-0-	-901	-0-		310	1	29	2	N	40	87 1 20
								3666	3	44	9			
07		5115 X	4345	-0-	-770	-0-		346	1	33	2	N	13	33
								3952	3	14	9			
08		5115 X	4311	-0-	-804	-0-		338	1	33	2	N	68	3 8 98
								3865	3	75	9			
09		4710 X	3712	-0-	-998	-0-		304	1	29	2	N	11	1 8 108
								3367	3	12	9			
10		4526 X	4416	-0-	-110	-0-		363	1	36	2	N	89	174 1 5 8 18
								3919	3	98	9			
11		4200 X	3791	-0-	-409	-0-		309	1	30	2	N	5	5 8 18
								3446	3	6	9			



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					21
						336	3									
07	372 N	160	-0-	-212	-0-	13	1	1	2	N	-0-					21
						146	3									
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	17	1	2	2	N	-0-					21
						190	3									
09	360 N	215	-0-	-145	-0-	18	1	2	2	N	-0-					21
						195	3									
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	10	1	1	2	N	-0-					21
						106	3									
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	13	1	1	2	N	-0-					21
						143	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

06	2100 N	1992	-0-	-108	-0-	153	1	15	2	N	13	92	1	3	8	117
						1810	3	14	9							
07	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	167	1	16	2	N	4	4	8			117
						1905	3	4	9							
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	176	1	17	2	N	51	103	1	4	8	61
						2014	3	56	9							
09	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	147	1	14	2	N	3	3	8			61
						1631	3	3	9							
10	2077 N	1280	-0-	-797	-0-	107	1	11	2	N	5	2	8			64
						1156	3	6	9							
*11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	185	1	18	2	N	6	4	8			66
						2063	3	7	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

06	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	239	1	23	2	N	57	92	1	3	8	36
						2828	3	63	9							
07	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	243	1	23	2	N	70	4	8			102
						2768	3	77	9							
08	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	254	1	25	2	N	33	4	8			131
						2906	3	36	9							
09	3360 X	3005	-0-	-355	-0-	243	1	23	2	N	39	112	1	5	8	53
						2696	3	43	9							
10	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	251	1	25	2	N	133	2	8			184
						2714	3	146	9							
11	3150 X	2893	-0-	-257	-0-	235	1	23	2	N	11	179	1	6	8	10
						2623	3	12	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12506 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188	1	56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	201	1	3204	3	Y	18	63	1	44
						20	9							
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	250	1	3736	3	Y	14			58
						15	9							
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	286	1	3732	3	Y	48	58	1	48
						53	9							
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	274	1	3459	3	Y	26	3	8	71
						29	9							
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	278	1	3471	3	Y	14			85
						15	9							
11	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	272	1	3141	3	Y	17	57	1	45
						19	9							

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	3	51	1	24
						3	9							
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	13			37
						14	9							
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	46	37	1	46
						51	9							
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	19	1	237	3	Y	10			56
						11	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	13			69
						14	9							
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	26	1	303	3	Y	16	46	1	39
						18	9							

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	297	1	4746	3	Y	18	63	1	44
						20	9							
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	325	1	4872	3	Y	14			58
						15	9							
08	5115 X	4863	-0-	-252	-0-	343	1	4467	3	Y	48	58	1	48
						53	9							
09	4980 X	4501	-0-	-479	-0-	329	1	4147	3	Y	23			71
						25	9							
10	5146 X	4751	-0-	-395	-0-	351	1	4385	3	Y	14			85
						15	9							
11	4980 X	4183	-0-	-797	-0-	332	1	3832	3	Y	17	57	1	45
						19	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD) VANGUARD OPERATING, LLC FARLEY G. U.		//CONT.// 46089 900 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 2		RRCID -> 194421		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8390 - 9906					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1950 X	1905	-0-	-45	-0-	112 1	1784 3	N	8			355	
07	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	9 9						355	
08	1922 X	1701	-0-	-221	-0-	112 1	1684 3	N	-0-			255	
						114 1	1486 3	N	92	192 1			
09	1920 X	1524	-0-	-396	-0-	101 9						280	
						110 1	1386 3	N	25				
10	1984 X	1599	-0-	-385	-0-	28 9						298	
						117 1	1462 3	N	18				
11	1920 X	1455	-0-	-465	-0-	20 9						206	
						107 1	1237 3	N	101	193 1			
						111 9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		46090 500 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 5ST		RRCID -> 053426		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 11150 - 11345					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	264 1	25 2	N	74	153 1	6 8	12	
						3133 3	81 9						
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	277 1	26 2	N	25	4 8		33	
						3158 3	28 9						
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	279 1	27 2	N	64	3 8		94	
						3190 3	70 9						
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	273 1	26 2	N	63	64 1	9 8	84	
						3024 3	69 9						
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	276 1	27 2	N	18	7 8		95	
						2989 3	20 9						
*11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	266 1	26 2	N	24	5 8		114	
						2969 3	26 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 7		RRCID -> 054930		COMPL. DATE 12/22/1972				TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A			
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	187 1	18 2	N	55	121 1	3 8	15	
						2213 3	61 9						
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	216 1	21 2	N	25	3 8		37	
						2471 3	28 9						
08	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	187 1	18 2	N	1	1 8		37	
						2143 3	1 9						
09	2400 N	2047	-0-	-353	-0-	167 1	16 2	N	5	5 8		37	
						1858 3	6 9						
10	2480 N	2059	-0-	-421	-0-	173 1	17 2	N	4	4 8		37	
						1865 3	4 9						
*11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	176 1	17 2	N	173	6 8		204	
						1965 3	190 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981				TOTAL DEPTH 11519 PERF. 11304 - 11435			
06	780 N	705	-0-	-75	-0-	54 1	5 2	N	2	2 8		34	
						644 3	2 9						
07	899 N	710	-0-	-189	-0-	57 1	5 2	N	1	1 8		34	
						647 3	1 9						
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	55 1	5 2	N	-0-			34	
						629 3							
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	53 1	5 2	N	119	127 1	4 8	22	
						590 3	131 9						
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	55 1	5 2	N	4	4 8		22	
						598 3	4 9						
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	48 1	5 2	N	6	6 8		22	
						540 3	7 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	648	-0-	648	648	53	1	5	2	N	-0-			-0-
						590	3							
10	14B2 EXT	1574	-0-	1574	2222	132	1	13	2	N	-0-			-0-
						1429	3							
*11	3890 X	1668	-0-	-2222	-0-	136	1	13	2	N	-0-			-0-
						1519	3							

-----  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218  
 -----

06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	220	1	21	2	N	125	57	1	62	8	70
						2610	3	138	9							
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	240	1	23	2	N	55	41	8			84
						2742	3	61	9							
08	3100 N	3129	-0-	29	29	246	1	24	2	N	38	38	8			84
						2817	3	42	9							
09	3000 N	3065	-0-	65	94	243	1	23	2	N	98	92	8			90
						2691	3	108	9							
10	2076 N	1982	-0-	-94	-0-	161	1	16	2	N	55	50	8			95
						1744	3	61	9							
*11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	134	134	8			95
						2416	3	147	9							

-----  
 BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544  
 -----

06	870 N	663	-0-	-207	-0-	51	1	5	2	N	2	2	8			67
						605	3	2	9							
07	961 N	617	-0-	-344	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			67
						561	3	2	9							
08	899 N	524	-0-	-375	-0-	39	1	4	2	N	32	5	8			94
						446	3	35	9							
09	660 N	347	-0-	-313	-0-	28	1	3	2	N	4	4	8			94
						312	3	4	9							
10	620 N	385	-0-	-235	-0-	32	1	3	2	N	5	5	8			94
						344	3	6	9							
11	510 N	245	-0-	-265	-0-	19	1	2	2	N	9	9	8			94
						214	3	10	9							

-----  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849  
 -----

06	5850 X	5099	-0-	-751	-0-	390	1	37	2	N	51	132	1	4	8	35
						4616	3	56	9							
07	5735 X	5253	-0-	-482	-0-	415	1	40	2	N	54	2	8			87
						4739	3	59	9							
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	443	1	43	2	N	3	3	8			87
						5078	3	3	9							
09	5310 X	4844	-0-	-466	-0-	397	1	38	2	N	8	8	8			87
						4400	3	9	9							
10	DLQ G-10	4934	-0-	4934	4934	405	1	40	2	N	103	9	8			181
						4376	3	113	9							
11	DLQ G-10	5101	-0-	5101	10035	413	1	40	2	N	36	188	1	9	8	20
						4608	3	40	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181918	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10731 - 10837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	2 2	N	-0-		28
						209 3					
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	7		35
						63 3	8 9				
08	155 N	12	-0-	-143	-0-	1 1	11 3	N	-0-		35
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		35
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		35
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		35
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10552
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.10807 - 10946
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31	RRCID ->	182813	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 10907
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	2 2	N	44	44 8	18
						261 3	48 9				
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	59 1	6 2	N	88	88 8	18
						642 3	97 9				
11	14B2 EXT	240	-0-	240	240	16 1	2 2	N	42	42 8	18
						176 3	46 9				

-----																	
JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
JEFFRESS, J.D.			WELL #:		33	RRCID -> 183140			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE			
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	322	1	31	2	N	98	98	8		15	
							3809	3	108	9							
07		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	321	1	31	2	N	71	71	8		15	
							3668	3	78	9							
08		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	N	40	40	8		15	
							1011	3	44	9							
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	247	1	24	2	N	139	139	8		15	
							2743	3	153	9							
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	231	1	23	2	N	120	120	8		15	
							2502	3	132	9							
11		930 X	46	-0-	-884	-0-	4	1	42	3	N	-0-				15	
-----																	
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		34	RRCID -> 185715			COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727					
06		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	246	1	23	2	N	27	27	8		30	
							2909	3	30	9							
07		3100 X	3068	-0-	-32	-0-	244	1	23	2	N	19	19	8		30	
							2780	3	21	9							
08		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	263	1	25	2	N	30	20	8		40	
							3007	3	33	9							
09		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	254	1	24	2	N	45	45	8		40	
							2821	3	50	9							
10		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	262	1	26	2	N	45	45	8		40	
							2834	3	50	9							
*11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	50	50	8		40	
							2942	3	55	9							
-----																	
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		35	RRCID -> 191437			COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252					
06		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	401	1	38	2	Y	116	125	1	4	8	82
							4749	3	128	9							
07		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	407	1	39	2	Y	218	239	1	2	8	59
							4647	3	240	9							
08		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	408	1	40	2	Y	144	124	1	2	8	77
							4677	3	158	9							
09		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	410	1	39	2	Y	176	132	1	6	8	115
							4553	3	194	9							
10	DLQ	G-10	5134	-0-	5134	5134	422	1	42	2	Y	103	133	1	5	8	80
							4557	3	113	9							
11	DLQ	G-10	4789	-0-	4789	9923	375	1	36	2	Y	182	132	1	6	8	124
							4178	3	200	9							
-----																	
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		38	RRCID -> 194239			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002				TOTAL DEPTH 11650				PERF.11124 - 11247			
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	105	1	10	2	Y	50	54	1	2	8	35	
						1245	3	55	9								
07	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	9	2	Y	94	102	1	2	8	25	
						1032	3	103	9								
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	95	1	9	2	Y	62	53	1	1	8	33	
						1083	3	68	9								
09	1410 N	978	-0-	-432	-0-	73	1	7	2	Y	78	57	1	5	8	49	
						812	3	86	9								
10	DLQ G-10	710	-0-	710	710	55	1	5	2	Y	46	57	1	4	8	34	
						599	3	51	9								
11	DLQ G-10	1314	-0-	1314	2024	100	1	10	2	Y	82	57	1	6	8	53	
						1114	3	90	9								

OXY USA INC. BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 630591 8		RRCID -> 052536		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 12488				PERF.11530 - 11550			
06	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	107	1	8505	2	Y	106	107	0			2	
						2	4	117	9								
07	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	95	1	6996	2	Y	79	79	0			2	
						4	4	87	9								
08	9672 X	6568	-0-	-3104	-0-	89	1	6395	2	Y	74	74	0			2	
						3	4	81	9								
09	9360 X	7280	-0-	-2080	-0-	101	1	7090	2	Y	80	80	0			2	
						1	4	88	9								
10	9672 X	6870	-0-	-2802	-0-	93	1	6683	2	Y	83	81	0			4	
						3	4	91	9								
11	8730 X	6436	-0-	-2294	-0-	88	1	6260	2	Y	77	79	0			2	
						3	4	85	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 086123		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 13105				PERF.11258 - 11268			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004				TOTAL DEPTH 11200				PERF. 9246 - 10956			
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					142	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					142	
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					142	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					142	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					142	
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					142	

-----																	
JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.			//CONT.//		630591												
BTLT B			WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9910 - 10944					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BTLT B			WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834 - 11070					
06		20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20312	2	399	9	Y	363	96	0	291	1	153
07		18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	18054	2	376	9	Y	342	174	0	222	1	99
08		18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	17985	2	473	9	Y	430	115	0	217	1	197
09		16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	16048	2	495	9	Y	450	349	0	114	1	184
10		23994 X	17887	-0-	-6107	-0-	17330	2	557	9	Y	506	352	0	117	1	221
*11		20700 X	16608	-0-	-4092	-0-	16088	2	520	9	Y	473	424	0	110	1	160
-----																	
XTO ENERGY INC.					945936												
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466					
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-				-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		2 N		-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
09		1 N		-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-		4	1	45	3	Y	-0-			-0-	
-----																	
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644					
06		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	450	1	5230	3	Y	91	90	1		45	
							1	4	100	9							
07		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	491	1	5367	3	Y	91	88	1		48	
							1	4	100	9							
08		5890 X	5204	-0-	-686	-0-	437	1	4679	3	Y	79	89	1		38	
							1	4	87	9							
09		5700 X	4697	-0-	-1003	-0-	396	1	4235	3	Y	60	59	1		39	
							66	9									
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	497	1	5316	3	Y	93	84	1		48	
							102	9									
*11		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	510	1	5811	3	Y	115	110	1		53	
							127	9									
-----																	
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364 - 10450					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	





JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

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

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	Y	65	62	1	2	8	8
						724	3	72	9							
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	64	1	6	2	Y	1	1	8			8
						730	3	1	9							
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	64	1	6	2	Y	2	2	8			8
						737	3	2	9							
09	870 N	759	-0-	-111	-0-	62	1	6	2	Y	3	3	8			8
						688	3	3	9							
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	66	1	7	2	Y	3	3	8			8
						715	3	3	9							
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	58	1	6	2	Y	3	3	8			8
						650	3	3	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163815			COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 14243		PERF.11994 - 14110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		4230 X	3711	-0-	-519	-0-	285 1	27 2	N	24	3 8		34	
							3373 3	26 9						
07		4092 X	3697	-0-	-395	-0-	295 1	28 2	N	2	2 8		34	
							3372 3	2 9						
08		3968 X	3723	-0-	-245	-0-	297 1	29 2	N	1	1 8		34	
							3396 3	1 9						
09		3840 X	3530	-0-	-310	-0-	286 1	27 2	N	43	3 8		74	
							3170 3	47 9						
10	DLQ	G-10	3833	-0-	3833	3833	322 1	32 2	N	3	3 8		74	
							3476 3	3 9						
11	DLQ	G-10	3527	-0-	3527	7360	287 1	28 2	N	5	5 8		74	
							3206 3	6 9						
-----														
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164454			COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11938 - 12089		
-----														
06		210 N	111	-0-	-99	-0-	9 1	1 2	N	-0-			64	
							101 3							
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	2 2	N	-0-			64	
							215 3							
08		403 N	225	-0-	-178	-0-	18 1	2 2	N	-0-			64	
							205 3							
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	N	-0-			64	
							231 3							
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	17 1	2 2	N	-0-			64	
							187 3							
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	11 1	1 2	N	-0-			64	
							127 3							
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID -> 164672			COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12235 - 12665		
-----														
06		2430 X	2213	-0-	-217	-0-	165 1	16 2	N	75	72 1	2 8	14	
							1949 3	83 9						
07		2511 X	2195	-0-	-316	-0-	175 1	17 2	N	1	1 8		14	
							2002 3	1 9						
08		2511 X	2150	-0-	-361	-0-	171 1	17 2	N	2	2 8		14	
							1960 3	2 9						
09		2430 X	1985	-0-	-445	-0-	159 1	15 2	N	45	4 8		55	
							1761 3	50 9						
10		2294 X	1974	-0-	-320	-0-	166 1	16 2	N	3	3 8		55	
							1789 3	3 9						
11		2220 X	1901	-0-	-319	-0-	149 1	14 2	N	68	106 1	4 8	13	
							1663 3	75 9						
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID -> 165693			COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12118 - 12354		
-----														
06		2970 X	1003	-0-	-1967	-0-	77 1	7 2	N	7	2 8		15	
							911 3	8 9						
07		2976 X	1052	-0-	-1924	-0-	84 1	8 2	N	1	1 8		15	
							959 3	1 9						
08		2728 X	1203	-0-	-1525	-0-	96 1	9 2	N	2	2 8		15	
							1096 3	2 9						
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	155 1	15 2	N	43	3 8		55	
							1724 3	47 9						
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	113 1	11 2	N	3	3 8		55	
							1216 3	3 9						
11		1170 N	1117	-0-	-53	-0-	91 1	9 2	N	3	3 8		55	
							1014 3	3 9						

-----														
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
MACHAC GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 167790		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12173 - 12270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
COATES "E" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 168676		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12187 - 12334		
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	61	1	6	2	N	-0-	33	
							727	3						
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	70	1	7	2	N	-0-	33	
							803	3						
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	8	2	N	15	48	
							927	3	17	9				
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	15	63	
							702	3	17	9				
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	-0-	63	
							805	3						
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	46	1	4	2	N	-0-	63	
							515	3						
-----														
MACHAC GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 170230		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11282 - 11441		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
ADAME GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 170940		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 14375		PERF. 0 - 12375		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
CASTILLO DEEP GU			WELL #:		4	RRCID -> 172620		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11298 - 11486		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
MACHAC GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 173184		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF. N/A		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	



-----																	
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2340 N	2276	-0-	-64	-0-	170	1	16	2	N	72	78	1	2	8	27
							2011	3	79	9							
07		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	164	1	16	2	N	1	1	8			27
							1876	3	1	9							
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	2	2	8			27
							2255	3	2	9							
09		2280 N	2277	-0-	-3	-0-	183	1	17	2	N	44	4	8			67
							2029	3	48	9							
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	169	1	17	2	N	41	82	1	3	8	23
							1825	3	45	9							
11		2400 N	1902	-0-	-498	-0-	155	1	15	2	N	4	4	8			23
							1728	3	4	9							
-----																	
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OXY USA INC. 630591 RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648																	
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070																	
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590																	
06		3540 X	1977	-0-	-1563	-0-	25	1	1950	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07		3627 X	893	-0-	-2734	-0-	12	1	881	2	Y	-0-					-0-
08		3627 X	2605	-0-	-1022	-0-	36	1	2568	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09		1980 X	1314	-0-	-666	-0-	18	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10		2046 X	1458	-0-	-588	-0-	20	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818																	
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	N	15					177
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13	107	0			83
08		1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1297	2	8	9	N	7					90
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	N	11					101
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1081	2	18	9	N	16					117
11		1260 N	636	-0-	-624	-0-	623	2	13	9	N	12					129

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1410	2	32	9	N	29	184	0	113
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1460	2	23	9	N	21			134
08	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1282	2	25	9	N	23			157
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1521	2	30	9	N	27	28	0	156
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1398	2	20	9	N	18			174
11	1260	N	948	-0-	-312	-0-	922	2	26	9	N	24			198
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928															
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1100	2	23	9	N	21			174
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1195	2	22	9	N	20	84	0	110
08	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1195	2	12	9	N	11			121
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6	28	0	99
10	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1058	2	14	9	N	13			112
11	1170	N	753	-0-	-417	-0-	732	2	21	9	N	19			131
-----															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998															
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-			-0-
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-			-0-
-----															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12617	-	13034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 X	2025	-0-	-435	-0-	1984 2	41 9		N	37				252
07	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1829 2	52 9		N	47	159 1			140
08	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1825 2	35 9		N	32				172
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2207 2	39 9		N	35	28 0			179
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1880 2	44 9		N	40				219
11	1800 N	1308	-0-	-492	-0-	1278 2	30 9		N	27				246
-----														
BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12544	-	12972
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-				77
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1263 2	46 9		N	42	33 1			86
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	957 2	4 9		N	4				90
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1123 2	4 9		N	4	3 0			91
10	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983 2			N	-0-				91
11	930 N	632	-0-	-298	-0-	630 2	2 9		N	2				93
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12370	-	12605
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	11474	-	13080
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518	-	8536
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488	-	8622
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	3	3	8			15
						2707	3		3	9						
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	17	2	N	1	1	8			15
						2091	3		1	9						
08	1953 X	1918	-0-	-35	-0-	153	1	15	2	N	2	2	8			15
						1748	3		2	9						
09	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	231	1	22	2	N	3	3	8			15
						2565	3		3	9						
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	219	1	22	2	N	3	3	8			15
						2369	3		3	9						
*11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	201	1	19	2	N	4	4	8			15
						2245	3		4	9						

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	1	1	8			8
						345	3		1	9						
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					8
						453	3									
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					8
						353	3									
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
						313	3									
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	-0-					8
						424	3									
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					8
						262	3									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

06	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	708	1	67	2	Y	66	62	1	3	8	8
						8382	3		73	9						
07	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	749	1	71	2	Y	2	2	8			8
						8543	3		2	9						
08	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	757	1	73	2	Y	1	1	8			8
						8670	3		1	9						
09	9210 X	8991	-0-	-219	-0-	737	1	71	2	Y	4	4	8			8
						8179	3		4	9						
10	9517 X	9016	-0-	-501	-0-	757	1	75	2	Y	3	3	8			8
						8181	3		3	9						
11	9210 X	8367	-0-	-843	-0-	683	1	66	2	Y	6	6	8			8
						7611	3		7	9						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

06	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	1351	1	128	2	N	49	3	8			95
						16003	3	54	9							
07	19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	1580	1	150	2	N	78	139	1	2	8	32
						18028	3	86	9							
08	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	1576	1	152	2	N	66	1	8			97
						18048	3	73	9							
09	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	1557	1	149	2	N	57	114	1	5	8	35
						17267	3	63	9							
10	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	1559	1	154	2	N	43	6	8			72
						16850	3	47	9							
*11	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	1460	1	141	2	N	50	107	1	5	8	10
						16284	3	55	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

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

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					95
						316	3									
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					95
						311	3									
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	30	1	3	2	N	-0-					95
						338	3									
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	16	1	2	2	N	1	1	8			95
						182	3	1	9							
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	19	1	2	2	N	-0-					95
						202	3									
*11	3000 N	26275	-0-	23275	23275	2144	1	208	2	N	13	13	8			95
						23909	3	14	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

06	660 N	649	-0-	-11	-0-	50	1	5	2	N	1	1	8			8
						593	3	1	9							
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-					8
						506	3									
08	713 N	352	-0-	-361	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
						321	3									
09	660 N	571	-0-	-89	-0-	47	1	4	2	N	1	1	8			8
						519	3	1	9							
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	32	1	3	2	N	-0-					8
						348	3									
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8			8
						466	3	1	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696																	
06		270 N	193	-0-	-77	-0-	15	1	1	2	N	-0-					38
							177	3									
07		403 N	255	-0-	-148	-0-	20	1	2	2	N	-0-					38
							233	3									
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					38
							260	3									
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					38
							234	3									
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	1	1	8			38
							310	3	1	9							
11		270 N	209	-0-	-61	-0-	17	1	2	2	N	-0-					38
							190	3									
-----																	
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400																	
06		450 X	186	-0-	-264	-0-	14	1	1	2	N	-0-					47
							171	3									
07		465 X	84	-0-	-381	-0-	7	1	1	2	N	-0-					47
							76	3									
08		465 X	117	-0-	-348	-0-	9	1	1	2	N	-0-					47
							107	3									
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
-----																	
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650																	
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	N	3	3	8			59
							1877	3	3	9							
07		2232 N	2122	-0-	-110	-0-	170	1	16	2	N	1	1	8			59
							1935	3	1	9							
08		2077 N	1455	-0-	-622	-0-	116	1	11	2	N	2	2	8			59
							1326	3	2	9							
09		2040 N	1727	-0-	-313	-0-	141	1	14	2	N	3	3	8			59
							1569	3	3	9							
10		2108 N	1932	-0-	-176	-0-	162	1	16	2	N	3	3	8			59
							1751	3	3	9							
*11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	4	4	8			59
							1445	3	4	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	104 1 1226 3	10 2 2 9	N	2	2 8	30	
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	112 1 1277 3	11 2 1 9	N	1	1 8	30	
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	117 1 1344 3	11 2 2 9	N	2	2 8	30	
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	106 1 1175 3	10 2 25 9	N	23	3 8	50	
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	116 1 1252 3	11 2 3 9	N	3	3 8	50	
11	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	99 1 1101 3	10 2 92 9	N	84	113 1 4 8	17	
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734												
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	59 1 700 3	6 2 2 9	N	2	2 8	-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-	
09	780 N	317	-0-	-463	-0-	26 1 289 3	2 2	N	-0-		-0-	
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48 1 518 3	5 2 2 9	N	2	2 8	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760												
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32 1 378 3	3 2	N	-0-		16	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41 1 470 3	4 2	N	-0-		16	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1 173 3	1 2	N	-0-		16	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1 346 3	3 2	N	-0-		16	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 1 301 3	3 2	N	-0-		16	
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	51 1 569 3	5 2 3 9	N	3	3 8	16	
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-				83
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-				83
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-				83
						215	3								
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8		83
						464	3	1	9						
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				83
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-				83
						500	3								

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418																
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	311	1	30	2	N	94	95	1	3	8	77
						3683	3	103	9							
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	336	1	32	2	N	1	1	8		77	
						3833	3	1	9							
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	355	1	34	2	N	2	2	8		77	
						4060	3	2	9							
09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	323	1	31	2	N	97	89	1	3	8	82
						3586	3	107	9							
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	288	1	28	2	N	3	3	8		82	
						3115	3	3	9							
*11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	265	1	26	2	N	4	4	8		82	
						2959	3	4	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2833	-0-	2833	2833	238	1	24	2	N	-0-					-0-
						2571	3									
11	14B2 EXT	2477	-0-	2477	5310	202	1	20	2	N	-0-					-0-
						2255	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430															
06	1830 N	1429	-0-	-401	-0-	110	1	10	2	N	1	1	8		83
						1308	3	1	9						
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	111	1	11	2	N	-0-				83
						1263	3								
08	1984 N	1600	-0-	-384	-0-	127	1	12	2	N	2	2	8		83
						1459	3	2	9						
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	134	1	13	2	N	44	3	8		124
						1483	3	48	9						
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	3	3	8		124
						1457	3	3	9						
11	1560 N	1289	-0-	-271	-0-	105	1	10	2	N	3	3	8		124
						1171	3	3	9						

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																			
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
CANTERA OPERATING, LLC 129692																			
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360																			
06	656	X	47	-0-	-609	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-						20
07	589	X	47	-0-	-542	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-						20
08	589	X	150	-0-	-439	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-						20
								137	3										
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-						20
10	589	X	9	-0-	-580	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-						20
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-						20

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611																			
06	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	-0-	141	1	13	2	N	2	2	8				7
								1675	3		9								
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	-0-	153	1	15	2	N	1	1	8				7
								1749	3		9								
08	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	-0-	147	1	14	2	N	2	2	8				7
								1681	3		9								
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	-0-	146	1	14	2	N	3	3	8				7
								1615	3		9								
10	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	-0-	145	1	14	2	N	3	3	8				7
								1566	3		9								
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	-0-	139	1	13	2	N	4	4	8				7
								1549	3		9								

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951																			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 10072 - 10147

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			50
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			50
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	74	3							
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-			50
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	128	3							
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	19	1	2	2	N	1	1	8	50
						208	3	1	9					
						11	1	1	2	N	1	1	8	50
						122	3	1	9					
						4	1	41	3	N	-0-			50

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 12865 - 13376

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 11214 - 12412

06	3630 X	3180	-0-	-450	-0-	230	1	22	2	N	182	178	1	3	8	130
						2728	3	200	9							
07	3751 X	3558	-0-	-193	-0-	275	1	26	2	N	104					234
						3143	3	114	9							
08	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	248	1	24	2	N	21	177	1	4	8	74
						2837	3	23	9							
09	3390 X	3297	-0-	-93	-0-	263	1	25	2	N	82	2	8			154
						2919	3	90	9							
10	3565 X	3406	-0-	-159	-0-	279	1	28	2	N	80	172	1	3	8	59
						3011	3	88	9							
11	3450 X	3092	-0-	-358	-0-	251	1	24	2	N	12	4	8			67
						2804	3	13	9							





JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	557 1	53 2	6600 3	131 9	N	119	176 1				110
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	577 1	55 2	6586 3	138 9	N	125	177 1				58
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	570 1	55 2	6529 3	39 9	N	35	5 8				88
09	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	593 1	57 2	6578 3	2 9	N	2	2 8				88
10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	560 1	55 2	6054 3	166 9	N	151	190 1	5 8			44
11	6480 X	5891	-0-	-589	-0-	481 1	47 2	5359 3	4 9	N	4	4 8				44

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

06	2546 N	2344	-0-	-202	-0-	181 1	17 2	2140 3	6 9	N	5	1 8				59
07	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	194 1	18 2	2215 3	8 9	N	7	1 8				65
08	3007 X	1465	-0-	-1542	-0-	115 1	11 2	1320 3	19 9	N	17	5 8				77
09	2910 X	1521	-0-	-1389	-0-	125 1	12 2	1382 3	2 9	N	2	2 8				77
10	3007 X	2200	-0-	-807	-0-	183 1	18 2	1974 3	25 9	N	23	5 8				95
11	2370 X	2259	-0-	-111	-0-	184 1	18 2	2050 3	7 9	N	6	4 8				97

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

06	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	982 1	93 2	11634 3	128 9	N	116	166 1				164
07	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	1006 1	96 2	11476 3	95 9	N	86	173 1	1 8			76
08	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	955 1	92 2	10935 3	7 9	N	6	5 8				77
09	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	913 1	87 2	10131 3	91 9	N	83	2 8				158
10	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	933 1	92 2	10080 3	133 9	N	121	189 1	5 8			85
11	10560 X	10359	-0-	-201	-0-	845 1	82 2	9418 3	14 9	N	13	5 8				93

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

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

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	53	156	1	1	8	47
							3214	3	58	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	325	1	31	2	N	49	1	8			95
							3708	3	54	9							
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	293	1	28	2	N	45	4	8			136
							3353	3	50	9							
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	313	1	30	2	N	3	2	8			137
							3477	3	3	9							
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	308	1	30	2	N	82	190	1	5	8	24
							3324	3	90	9							
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	256	1	25	2	N	5	5	8			24
							2850	3	6	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	252	1	24	2	N	2	2	8			26
							2986	3	2	9							
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	262	1	25	2	N	2	2	8			26
							2992	3	2	9							
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	289	1	28	2	N	23	2	8			47
							3309	3	25	9							
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	258	1	25	2	N	7	3	8			51
							2858	3	8	9							
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	315	1	31	2	N	6	3	8			54
							3401	3	7	9							
*11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	286	1	28	2	N	6	6	8			54
							3195	3	7	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	11724 - 12626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	55	-0-	-215	-0-	4 1	51 3	N	-0-				34
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N	-0-				34
						108 3							
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-				34
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	1 8			34
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1	1 8			34
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	1	1 8			34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)				46097 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		5	RRCID ->	174151	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9651 - 10032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		6	RRCID ->	277294	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10339 - 10348	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)				46097 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		4	RRCID ->	167297	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10514 - 10973	
06	1680 X	1637	-0-	-43	-0-	125 1	12 2	N	18	74 1	1 8		23
						1480 3	20 9						
07	1767 X	1486	-0-	-281	-0-	115 1	11 2	N	38	1 8			60
						1318 3	42 9						
08	1767 X	1421	-0-	-346	-0-	113 1	11 2	N	1	1 8			60
						1296 3	1 9						
09	1710 X	1634	-0-	-76	-0-	133 1	13 2	N	7				67
						1480 3	8 9						
10	1705 X	1689	-0-	-16	-0-	137 1	14 2	N	47				114
						1486 3	52 9						
11	1650 X	1564	-0-	-86	-0-	125 1	12 2	N	30	2 8			142
						1394 3	33 9						

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		3	RRCID ->	174144	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714 - 11374	
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	570 1	54 2	N	79	2 8			137
						6755 3	87 9						
07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	623 1	59 2	N	148	181 1	2 8		102
						7113 3	163 9						
08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	615 1	59 2	N	106	177 1	1 8		30
						7040 3	117 9						
09	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	911 1	87 2	N	166	2 8			194
						10109 3	183 9						
10	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	910 1	90 2	N	25	178 1	1 8		40
						9837 3	28 9						
*11	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	804 1	78 2	N	149	2 8			187
						8963 3	164 9						

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)																			
//CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																			
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)																			
CANTERA OPERATING, LLC 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
YTURRIA, H. L&C 129692																			
WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO																			
WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC																			
WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383																			
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	54	2	N	158	185	1	3	8	171
									6768	3	174	9							
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	62	2	N	140	173	1	3	8	135
									7490	3	154	9							
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	65	2	N	234	183	1	4	8	182
									7673	3	257	9							
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	57	2	N	70	185	1	2	8	65
									6607	3	77	9							
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	51	2	N	70	1	8			134
									5618	3	77	9							
11	2040	X	1561	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	120	1	12	2	N	80	177	1	2	8	35
									1341	3	88	9							

YTURRIA, H. L & CC																			
WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 6		RRCID -> 171779		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

YTURRIA, H. L & CC		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 9		RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372						
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	35 1	3 2	N	9	103 1	13
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	420 3	10 9	N	-0-		13
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	26 1	2 2	N	-0-		13
09	480	N	281	-0-	-199	-0-	292 3	2 2	N	-0-		13
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	4 2	N	-0-		13
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	257 3	5 2	N	-0-		13

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 423		RRCID -> 161849		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----  
 JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984  
 JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

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

-----  
 JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.		501545												
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	650	-0-	-100	-0-	14	1	636	2	N	-0-			-0-
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	17	1	693	2	N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-			-0-
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-			-0-

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 147314		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8008 - 8034				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CUELLAR, F.		WELL #: 1		RRCID -> 128160		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7804 - 7812				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUELLAR, F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 140711		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7792 - 7818				
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-			-0-
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-			-0-
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-			-0-
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-			-0-
11	2670 N	2618	-0-	-52	-0-	2618	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476												
06	1440 X	794	-0-	-646	-0-	794	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	912	-0-	-2033	-0-	912	2		N	-0-		-0-
08	2945 X	291	-0-	-2654	-0-	291	2		N	-0-		-0-
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-		-0-
10	2728 X	203	-0-	-2525	-0-	203	2		N	-0-		-0-
11	870 X	124	-0-	-746	-0-	124	2		N	-0-		-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350												
06	1530 X	315	-0-	-1215	-0-	315	2		N	-0-		-0-
07	1395 X	274	-0-	-1121	-0-	274	2		N	-0-		-0-
08	1302 X	401	-0-	-901	-0-	401	2		N	-0-		-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
*11	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
JENNINGS		WELL #:		34	RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		32	RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612						
06	6780	X	4254	-0-	-2526	-0-	1124	1	3130	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	1013	1	2503	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	3278	-0-	-2364	-0-	942	1	2336	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	3661	-0-	-1799	-0-	1472	1	2189	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4088	-0-	-1554	-0-	1978	1	2110	2	N	-0-			-0-
*11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	2010	1	2668	2	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		38	RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID -> 128722		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149						
06	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	1042	1	2901	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4063	-0-	-1052	-0-	1171	1	2892	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	1270	1	3151	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	1199	-0-	-3751	-0-	482	1	717	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	44	-0-	-5071	-0-	21	1	23	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID -> 138477		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID -> 163528		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID -> 163529		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 - 7543
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 - 7530
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371
06	810 X	678	-0-	-132	-0-	297	1	381	2	N	-0-	-0-
07	837 X	609	-0-	-228	-0-	270	1	339	2	N	-0-	-0-
08	909 X	909	-0-	-0-	-0-	390	1	519	2	N	-0-	-0-
09	968 X	968	-0-	-0-	-0-	490	1	478	2	N	-0-	-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	575	1	419	2	N	-0-	-0-
*11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	566	1	500	2	N	-0-	-0-
JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	263	1	337	2	N	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	365	1	458	2	N	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	283	1	376	2	N	-0-	-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	390	1	381	2	N	-0-	-0-
10	837 N	712	-0-	-125	-0-	412	1	300	2	N	-0-	-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	336	1	296	2	N	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	360 X	277	-0-	-83	-0-		73	1	204	2	N	-0-		-0-
07	372 X	91	-0-	-281	-0-		26	1	65	2	N	-0-		-0-
08	124 X	102	-0-	-22	-0-		29	1	73	2	N	-0-		-0-
09	270 X	67	-0-	-203	-0-		27	1	40	2	N	-0-		-0-
10	279 X	79	-0-	-200	-0-		38	1	41	2	N	-0-		-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-		-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
JENNINGS, WEST (CROCKETT)				46202 058	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		305	RRCID ->	038703	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	1131 - 1176		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)				46202 190	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2236 - 2242		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	217466	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2352 - 2358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/2016											

JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2104 - 2134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	

JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522  
 CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

06	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-			-0-
07	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-
08	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-			-0-
09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

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

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		WELL #:		17	RRCID ->	090162	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 1263 - 1276				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS, W. (800)		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS, W. (1370)		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JENNINGS, W. (1970)				46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS		WELL #:		51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		415 T	RRCID ->	154572	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1950 - 1958
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522							
CUELLAR, F.		WELL #:		31	RRCID ->	086615	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 1934 - 1944
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (1970)		//CONT.//		46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		//CONT.//		950522							
CUELLAR, F.		WELL #:		1	RRCID ->	087367	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 1956 - 1961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CUELLAR, F.		WELL #:		15	RRCID ->	090900	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 1972 - 1978
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, WEST (4350)				46202 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, WEST (4400)				46202 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS		WELL #:		17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC				033892							
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	234935	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12214 - 12628
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11378 - 12622
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3210 X	2594	-0-	-616	-0-	213 1	2381 3	Y	-0-			4
07		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	444 1	5561 3	Y	2	2 8		4
							2 9						
08		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	381 1	4369 3	Y	-0-			4
09		3210 X	2911	-0-	-299	-0-	219 1	2692 3	Y	-0-			4
10		6014 X	4519	-0-	-1495	-0-	353 1	4166 3	Y	-0-			4
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662													
06		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	225 1	2342 3	Y	-0-			4
07		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	230 1	2685 3	Y	-0-			4
08		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	247 1	2605 3	Y	-0-			4
09		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	251 1	2879 3	Y	-0-			4
*10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	273 1	2992 3	Y	-0-			4
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555													
06		2640 N	2601	-0-	-39	-0-	214 1	2387 3	Y	-0-			4
07		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	217 1	2718 3	Y	-0-			4
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	235 1	2700 3	Y	-0-			4
09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	205 1	2511 3	Y	-0-			4
10		2945 X	2615	-0-	-330	-0-	204 1	2411 3	Y	-0-			4
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953													
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	170 1	1762 3	Y	-0-			4
07		1581 N	1444	-0-	-137	-0-	114 1	1330 3	Y	-0-			4
08		1457 N	1055	-0-	-402	-0-	91 1	964 3	Y	-0-			4
09		1530 N	960	-0-	-570	-0-	77 1	883 3	Y	-0-			4
*10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	138 1	1518 3	Y	-0-			4
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812													
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	146 1	1632 3	Y	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	109 1	1368 3	Y	-0-			-0-
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	159 1	1824 3	Y	-0-			-0-
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	122 1	1503 3	Y	-0-			-0-
10		1829 X	1456	-0-	-373	-0-	114 1	1342 3	Y	-0-			-0-
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426													
06		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	118 1	1134 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1253	-0-	-266	-0-	117 1	1136 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1143	-0-	-314	-0-	106 1	1037 3	N	-0-			-0-
09		1260 N	938	-0-	-322	-0-	97 1	841 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	129 1	999 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1 355 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	80	1 1004 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	118	1 1352 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1 1007 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	93	1 1102 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954		
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	90	1 999 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	139	1 1735 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1 1186 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	100	1 1224 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	60	1 708 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 213569		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453		
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	135	1 1507 3	Y	-0-	-0-	4
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	116	1 1452 3	Y	-0-	-0-	4
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	141	1 1615 3	Y	-0-	-0-	4
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1 1308 3	Y	-0-	-0-	4
10	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	113	1 1328 3	Y	-0-	-0-	4
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
EL REFUGIO "AD"		WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812		
06	3420 X	3183	-0-	-237	-0-	301	1 2882 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	313	1 3041 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3751 X	3064	-0-	-687	-0-	285	1 2779 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	2867	-0-	-763	-0-	297	1 2570 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3751 X	2143	-0-	-1608	-0-	245	1 1898 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 116268		COMPL. DATE 01/21/1985			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191		
SERAFIN		WELL #: 4									
06	14B2 EXT	3086	-0-	3086	12115	177	1 2430 2	N	-0-	-0-	-0-
						479	3				
07	14481 X	2366	-0-	-12115	-0-	131	1 1940 2	N	-0-	-0-	-0-
						295	3				
08	4588 X	1761	-0-	-2827	-0-	100	1 1429 2	N	-0-	-0-	-0-
						232	3				
09	4440 X	2147	-0-	-2293	-0-	124	1 1726 2	N	-0-	-0-	-0-
						297	3				
10	T. A.	2125	-0-	2125	2125	121	1 1522 2	N	-0-	-0-	-0-
						482	3				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2125			N	NO RPT		-0-
-----											
URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 145358		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9226 - 9236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-		-0-
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2		N	-0-		-0-
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-		-0-
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-		-0-
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-		-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 12758
06	2310 N	2046	-0-	-264	-0-	2046	2		Y	-0-		40
07	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2121	2	13	9	Y	12	52
08	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2117	2	2	9	Y	2	54
09	2040 N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2		Y	-0-		54
10	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1760	2	1	9	Y	1	55
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT		55
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11504 - 12758
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-		1
07	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6173	2	1	9	Y	1	2
08	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	2	2	9	Y	2	4
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		Y	-0-		4
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		Y	-0-		4
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT		4
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003 - 12770
06	5130 X	4195	-0-	-935	-0-	4195	2		Y	-0-		1
07	5146 X	4165	-0-	-981	-0-	4164	2	1	9	Y	1	2
08	5270 X	4149	-0-	-1121	-0-	4148	2	1	9	Y	1	3
09	5100 X	3757	-0-	-1343	-0-	3757	2		Y	-0-		3
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	2	1	9	Y	1	4
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT		4
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 12012
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-		1
07	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	1435	2	1	9	Y	1	2
08	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1478	2	2	9	Y	2	4
09	1440 N	1220	-0-	-220	-0-	1220	2		Y	-0-		4
10	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1343	2	1	9	Y	1	5
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		5
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	10453 - 12757
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		1
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	2
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	4
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		4
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	62	2	1	9	Y	1	5
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		5
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 12677
06	3960 X	3601	-0-	-359	-0-	3601	2		Y	-0-		1
07	4092 X	3959	-0-	-133	-0-	3958	2	1	9	Y	1	2
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4453	2	1	9	Y	1	3
09	3960 X	3600	-0-	-360	-0-	3600	2		Y	-0-		3
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		Y	-0-		3
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				Y	NO RPT		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11539 - 12637	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2		Y	-0-	1
07	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	1150	2	1 9	Y	1	2
08	1643 N	877	-0-	-766	-0-	876	2	1 9	Y	1	3
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-	3
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-	3
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT	3
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11709 - 12494	
06	3330 X	2833	-0-	-497	-0-	2833	2		Y	-0-	-0-
07	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	3093	2	1 9	Y	1	1
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	3286	2	1 9	Y	1	2
09	3240 X	2910	-0-	-330	-0-	2910	2		Y	-0-	2
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1 9	Y	1	3
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT	3
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11071 - 11105	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1 9	Y	1	4
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-	1
08	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2		Y	-0-	1
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2		Y	-0-	1
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2 9	Y	2	3
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT	3
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 12350	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-	-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1 9	Y	1	1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1 9	Y	1	2
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-	2
10	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2		Y	-0-	2
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT	2
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11348 - 11378	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1 9	Y	1	3
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-	1
08	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2		Y	-0-	1
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2		Y	-0-	1
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	664	2	3 9	Y	3	4
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT	4
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9633 - 12550	
06	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	3938	2		Y	-0-	-0-
07	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	3977	2		Y	-0-	-0-
08	4154 X	4015	-0-	-139	-0-	4013	2	2 9	Y	2	2
09	4020 X	3616	-0-	-404	-0-	3616	2		Y	-0-	2
10	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3912	2	1 9	Y	1	3
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				Y	NO RPT	3
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11366 - 11705	
06	1260 N	217	-0-	-1043	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1 9	Y	1	1
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2 9	Y	2	3
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-	3
10	465 N	347	-0-	-118	-0-	346	2	1 9	Y	1	4
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-	-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-	-0-
08	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1098 2	1 9	Y	1	1
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-	1
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894 2	1 9	Y	1	2
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352		
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		Y	-0-	2
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-	2
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		Y	-0-	2
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2		Y	-0-	2
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		Y	-0-	2
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220		
06	1260 N	478	-0-	-782	-0-	478 2		Y	-0-	-0-
07	1271 N	735	-0-	-536	-0-	735 2		Y	-0-	-0-
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325 2	2 9	Y	2	2
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-	2
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595 2	1 9	Y	1	3
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431		
06	1290 N	960	-0-	-330	-0-	960 2		Y	-0-	-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-	-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301 2	2 9	Y	2	2
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		Y	-0-	2
10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2		Y	-0-	2
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360		
06	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527 2		Y	-0-	-0-
07	19449 X	19449	-0-	-0-	-0-	19449 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	15368	-0-	12268	12268	15367 2	1 9	Y	1	1
09	20462 X	8194	-0-	-12268	-0-	8194 2		Y	-0-	1
10	19437 X	8217	-0-	-11220	-0-	8216 2	1 9	Y	1	2
11	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543		
06	3870 X	3286	-0-	-584	-0-	3286 2		Y	-0-	-0-
07	3999 X	3148	-0-	-851	-0-	3148 2		Y	-0-	-0-
08	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	3614 2	2 9	Y	2	2
09	4020 X	3533	-0-	-487	-0-	3533 2		Y	-0-	2
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2		Y	-0-	2
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820		
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		Y	-0-	-0-
07	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674 2		Y	-0-	-0-
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1691 2	1 9	Y	1	1
09	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484 2		Y	-0-	1
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1545 2		Y	-0-	1
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3270 X	2440	-0-	-830	-0-	2440	2		Y	-0-	-0-	
07	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2		Y	-0-	-0-	
08	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2502	2	1 9	Y	1	1	
09	2730 X	2263	-0-	-467	-0-	2263	2		Y	-0-	1	
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1 9	Y	1	2	
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT	2	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744				
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-	-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-	-0-	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2 9	Y	2	2	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-	2	
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1 9	Y	1	3	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT	3	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225				
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-	-0-	
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-	-0-	
08	744 N	460	-0-	-284	-0-	458	2	2 9	Y	2	2	
09	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	2		Y	-0-	2	
10	992 N	535	-0-	-457	-0-	534	2	1 9	Y	1	3	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	3	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598				
06	5610 X	1299	-0-	-4311	-0-	1299	2		Y	-0-	6	
07	5797 X	2883	-0-	-2914	-0-	2883	2		Y	-0-	6	
08	5797 X	4240	-0-	-1557	-0-	4240	2		Y	-0-	6	
09	3960 X	3087	-0-	-873	-0-	3087	2		Y	-0-	6	
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-	6	
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	6	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025				
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2		Y	-0-	-0-	
07	1984 N	1547	-0-	-437	-0-	1547	2		Y	-0-	-0-	
08	2170 N	1526	-0-	-644	-0-	1524	2	2 9	Y	2	2	
09	1710 N	1224	-0-	-486	-0-	1224	2		Y	-0-	2	
10	1550 N	1177	-0-	-373	-0-	1177	2		Y	-0-	2	
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT	2	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590				
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-	
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-	-0-	
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2408	2	1 9	Y	1	1	
09	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2		Y	-0-	1	
10	2139 X	2085	-0-	-54	-0-	2084	2	1 9	Y	1	2	
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT	2	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 2	2 9	Y	2	2
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	2
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2	1 9	Y	1	3
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-	-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		Y	-0-	-0-
08	837 N	305	-0-	-532	-0-	303 2	2 9	Y	2	2
09	690 N	296	-0-	-394	-0-	296 2		Y	-0-	2
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2		Y	-0-	2
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	83	-0-	-127	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080		
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-	-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		Y	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	Y	1	1
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	316 2		Y	-0-	1
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	Y	1	2
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435		
06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2		Y	-0-	-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		Y	-0-	-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3296 2	2 9	Y	2	2
09	5190 X	2510	-0-	-2680	-0-	2510 2		Y	-0-	2
10	5363 X	3118	-0-	-2245	-0-	3117 2	1 9	Y	1	3
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401		
06	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	2000 2		Y	-0-	10
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		Y	-0-	10
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		Y	-0-	10
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		Y	-0-	10
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2320 2	94 9	Y	85	95
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT	95
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280		
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		Y	-0-	-0-
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		Y	-0-	-0-
08	4123 X	4108	-0-	-15	-0-	4108 2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	3944	-0-	-166	-0-	3944 2		Y	-0-	-0-
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3923 2	2 9	Y	2	2
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	709 2		Y	-0-	-0-
07	806 N	667	-0-	-139	-0-	667 2		Y	-0-	-0-
08	775 N	640	-0-	-135	-0-	639 2	1 9	Y	-0-	1
09	3000 N	5017	-0-	2017	2017	5017 2		Y	-0-	1
10	2724 N	707	-0-	-2017	-0-	707 2		Y	-0-	1
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067		
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-	2
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		Y	-0-	2
08	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2886 2		Y	-0-	2
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		Y	-0-	2
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	2791 2		Y	-0-	2
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771		
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		Y	-0-	-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2		Y	-0-	-0-
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342 2	1 9	Y	-0-	1
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		Y	-0-	1
10	4805 X	2919	-0-	-1886	-0-	2919 2		Y	-0-	1
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	4 X	5	-0-	1	1	5 2		N	-0-	-0-
08	9 K	9	-0-	-0-	1	9 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5 2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	18	-0-	18	24	18 2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956		
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-	-0-
07	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 2		Y	-0-	-0-
08	651 N	241	-0-	-410	-0-	241 2		Y	-0-	-0-
09	660 N	63	-0-	-597	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
10	248 N	63	-0-	-185	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314		
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		Y	-0-	-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		Y	-0-	-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		Y	-0-	-0-
09	3210 X	2597	-0-	-613	-0-	2597 2		Y	-0-	-0-
10	2914 X	2104	-0-	-810	-0-	2103 2	1 9	Y	-0-	1
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632		
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-	-0-
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-
08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304 2		Y	-0-	-0-
09	1440 N	1152	-0-	-288	-0-	1152 2		Y	-0-	-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-	-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2970 X	2472	-0-	-498	-0-	2472	2		-0-
07	3069 X	2288	-0-	-781	-0-	2288	2		-0-
08	3069 X	2313	-0-	-756	-0-	2311	2	2 9	2
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-	2035	2		2
10	2728 X	2182	-0-	-546	-0-	2181	2	1 9	3
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT 3
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521	
06	1320 N	933	-0-	-387	-0-	933	2		-0-
07	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891	2		-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1 9	1
09	930 N	486	-0-	-444	-0-	486	2		1
10	899 N	81	-0-	-818	-0-	80	2	1 9	2
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT 2
-----									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383	
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1750	2	2 9	6
07	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2		1
08	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2		1
09	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2		1
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	2	4 9	5
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT 5
-----									
JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664	
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		-0-
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		-0-
08	4309 X	2899	-0-	-1410	-0-	2899	2		-0-
09	4170 X	737	-0-	-3433	-0-	37	1	700 2	-0-
10	DLQ G-10	5982	-0-	5982	5982	5982	2		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5982			N	NO RPT -0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677	
06	1350 N	989	-0-	-361	-0-	989	2		-0-
07	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2		-0-
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1 9	1
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		1
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2		1
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT 1
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720	
06	3300 X	2897	-0-	-403	-0-	2897	2		-0-
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		-0-
08	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	3167	2	1 9	1
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		1
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3547	2	1 9	2
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT 2
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047	
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1 9	1
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		1
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2		1
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT 1

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		3673 2		6 9	Y	5	15
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		3605 2			Y	-0-	2
08	3565 X	3417	-0-	-148	-0-		3417 2			Y	-0-	2
09	3450 X	3262	-0-	-188	-0-		3262 2			Y	-0-	2
10	3503 X	3367	-0-	-136	-0-		3360 2		7 9	Y	6	8
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310												
06	4140 X	3067	-0-	-1073	-0-		3067 2			Y	-0-	-0-
07	4278 X	3155	-0-	-1123	-0-		3155 2			Y	-0-	-0-
08	3689 X	2863	-0-	-826	-0-		2863 2			Y	-0-	-0-
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		4027 2			Y	-0-	-0-
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		5853 2		2 9	Y	2	2
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490												
06	210 N	167	-0-	-43	-0-		167 2			Y	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 2			Y	-0-	-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-		132 2			Y	-0-	-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-		120 2			Y	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2			Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003												
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			Y	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2			Y	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2			Y	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2			Y	-0-	-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-		259 2			Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603												
06	3720 X	3280	-0-	-440	-0-		3280 2			Y	-0-	-0-
07	3844 X	3146	-0-	-698	-0-		3146 2			Y	-0-	-0-
08	3503 X	2869	-0-	-634	-0-		2869 2			Y	-0-	-0-
09	3390 X	3191	-0-	-199	-0-		3191 2			Y	-0-	-0-
10	3286 X	3101	-0-	-185	-0-		3100 2		1 9	Y	1	1
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294												
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-		4355 2			Y	-0-	-0-
07	4340 X	3877	-0-	-463	-0-		3877 2			Y	-0-	-0-
08	4340 X	3886	-0-	-454	-0-		3886 2			Y	-0-	-0-
09	4200 X	3991	-0-	-209	-0-		3991 2			Y	-0-	-0-
10	4061 X	2917	-0-	-1144	-0-		2916 2		1 9	Y	1	1
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218												
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3038 2		4 9	Y	4	12
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		3089 2			Y	-0-	2
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-		3521 2			Y	-0-	2
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3843 2			Y	-0-	2
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		4069 2		3 9	Y	3	5
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT	5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	Y	-0-		-0-
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	Y	-0-		-0-
08	3937 X	3528	-0-	-409	-0-	3528 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3471	-0-	-339	-0-	3471 2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3570 2	Y	1	9	1
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430		
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-		-0-
07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	Y	-0-		-0-
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1688 2	Y	1	9	1
09	1560 X	1310	-0-	-250	-0-	1310 2	Y	-0-		1
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637 2	Y	1	9	2
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		Y	NO RPT		2
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414		
06	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	6033	-0-	2933	-0-	6033 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4056	-0-	956	-0-	3889 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3185	-0-	185	-0-	4074 2	Y	-0-		-0-
10	7504 X	3430	-0-	-4074	-0-	3429 2	Y	1	9	1
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418		
06	3480 X	2893	-0-	-587	-0-	2893 2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2536	-0-	-440	-0-	2536 2	Y	-0-		-0-
08	2914 X	1459	-0-	-1455	-0-	1457 2	Y	2	9	2
09	2880 X	2512	-0-	-368	-0-	2512 2	Y	-0-		2
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	Y	-0-		2
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		Y	NO RPT		2
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816		
06	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	Y	-0-		1
07	3317 X	1695	-0-	-1622	-0-	1695 2	Y	-0-		1
08	3317 X	1359	-0-	-1958	-0-	1359 2	Y	-0-		1
09	3990 X	1113	-0-	-2877	-0-	1113 2	Y	-0-		1
10	1736 X	1073	-0-	-663	-0-	1073 2	Y	-0-		1
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047		
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	2	9	2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		2
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421		
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	3		8
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	Y	-0-	6 1	2
08	3100 N	4537	-0-	1437	-0-	4537 2	Y	-0-		2
09	3000 N	4519	-0-	1519	-0-	2956 2	Y	-0-		2
10	3100 N	4467	-0-	1367	-0-	4323 2	Y	4	9	6
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	2313	Y	NO RPT		6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	116	-0-	-304	-0-	116 2	Y	-0-	2
07	310 N	116	-0-	-194	-0-	116 2	Y	-0-	2
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	2
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-	2
*10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	Y	-0-	2
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT	2
-----									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698	
06	1890 X	863	-0-	-1027	-0-	863 2	Y	-0-	-0-
07	1271 X	815	-0-	-456	-0-	815 2	Y	-0-	-0-
08	992 N	788	-0-	-204	-0-	788 2	Y	-0-	-0-
09	870 N	741	-0-	-129	-0-	741 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	625	-0-	-150	-0-	625 2	Y	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670	
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2	Y	-0-	-0-
07	4898 X	4713	-0-	-185	-0-	4713 2	Y	-0-	-0-
08	4960 X	4693	-0-	-267	-0-	4693 2	Y	-0-	-0-
09	4860 X	4589	-0-	-271	-0-	4589 2	Y	-0-	-0-
10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4604 2	Y	2 9	2
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		Y	NO RPT	2
-----									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	1	2
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	Y	2 1	-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	Y	-0-	-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336	
06	2040 N	1823	-0-	-217	-0-	1823 2	Y	-0-	-0-
07	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935 2	Y	-0-	-0-
08	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920 2	Y	-0-	-0-
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1744 2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	1827 2	Y	1	1
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		Y	NO RPT	1
-----									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734	
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	Y	-0-	-0-
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	Y	-0-	-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	Y	-0-	-0-
09	2460 N	2331	-0-	-129	-0-	2331 2	Y	-0-	-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2595 2	Y	1	1
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-		Y	NO RPT	1
-----									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726	
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	Y	-0-	-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653 2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665 2	Y	-0-	-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-	-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-	-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-	-0-
09	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2		Y	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472		
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3277	-0-	-177	-0-	3277 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2937	-0-	-163	-14	2936 2	1 9	Y	1	1
09	2470 N	2456	-0-	-14	-0-	2456 2		Y	-0-	1
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2092 2	1 9	Y	1	2
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302		
06	960 N	384	-0-	-576	-0-	384 2		Y	-0-	-0-
07	589 N	360	-0-	-229	-0-	360 2		Y	-0-	-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		Y	-0-	-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2		Y	-0-	-0-
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2		Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223		
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-	-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-	-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625		
06	780 N	604	-0-	-176	-0-	604 2		Y	-0-	-0-
07	806 N	489	-0-	-317	-0-	489 2		Y	-0-	-0-
08	806 N	132	-0-	-674	-0-	131 2	1 9	Y	1	1
09	600 N	404	-0-	-196	-0-	404 2		Y	-0-	1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512 2	1 9	Y	1	2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-	-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-	-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-
09	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-	-0-
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443		
06	7205 X	3204	-0-	-4001	-0-	3200 2	4 9	Y	4	15
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		Y	-0-	1
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		Y	-0-	1
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		Y	-0-	1
10	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3007 2	4 9	Y	4	5
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417		
06	1710 N	1381	-0-	-329	-0-	1381 2		Y	-0-	-0-
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-	-0-
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-	-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		Y	-0-	-0-
10	2542 N	1470	-0-	-1072	-0-	1470 2		Y	-0-	-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-	-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-	-0-
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2		Y	-0-	-0-
08	279 N	83	-0-	-196	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961		
06	1470 N	677	-0-	-793	-0-	677 2		Y	-0-	-0-
07	1519 N	861	-0-	-658	-0-	861 2		Y	-0-	-0-
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539 2	1 9	Y	1	1
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-	1
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		Y	-0-	1
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760		
06	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850 2		N	-0-	-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-	-0-
08	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933 2		N	-0-	-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-	-0-
10	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029 2		N	-0-	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-	-0-
07	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544 2		Y	-0-	-0-
08	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1562 2	2 9	Y	2	2
09	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442 2		Y	-0-	2
10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1522 2	1 9	Y	1	3
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-	-0-
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2		Y	-0-	-0-
08	248 N	49	-0-	-199	-0-	48 2	1 9	Y	1	1
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	88 2		Y	-0-	1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	2
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408		
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		Y	-0-	-0-
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		Y	-0-	-0-
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2		Y	-0-	-0-
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-	-0-
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928 2	1 9	Y	1	1
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913		
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-	-0-
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 2		Y	-0-	-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-	-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615		
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1761 2		Y	-0-	-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		Y	-0-	-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1948 2	2 9	Y	2	2
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-	2
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1873 2	1 9	Y	1	3
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868		
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1333 2	2 9	Y	2	5
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-	1
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-	1
09	1290 N	918	-0-	-372	-0-	918 2		Y	-0-	1
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780 2	2 9	Y	2	3
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680		
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	2 9	Y	2	5
07	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246 2		Y	-0-	1
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213 2		Y	-0-	1
09	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1168 2		Y	-0-	1
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268 2	3 9	Y	3	4
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	Y	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	436	-0-	-184	-0-	435 2	Y	1		1
09	540 N	314	-0-	-226	-0-	314 2	Y	-0-		1
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	Y	-0-		1
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717		
06	420 N	172	-0-	-248	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
06	6990 X	6082	-0-	-908	-0-	6082 2	Y	-0-		-0-
07	7223 X	6698	-0-	-525	-0-	6698 2	Y	-0-		-0-
08	7223 X	6085	-0-	-1138	-0-	6085 2	Y	-0-		-0-
09	6900 X	5930	-0-	-970	-0-	5930 2	Y	-0-		-0-
10	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360 2	Y	-0-		-0-
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522		
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2	Y	-0-		1
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	Y	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	114	-0-	-599	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671		
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1213	-0-	-287	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856		
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	186	-0-	-341	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3540 X	2859	-0-	-681	-0-	2859 2		Y	-0-	-0-
07	3472 X	2948	-0-	-524	-0-	2948 2		Y	-0-	-0-
08	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2956 2	2 9	Y	-0-	2
09	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	2726 2		Y	-0-	2
10	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	2326 2	1 9	Y	1	3
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611		
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-	-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-	-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-	-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-	-0-
10	1488 X	1402	-0-	-86	-0-	1402 2		Y	-0-	-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	59 2	2 9	Y	-0-	2
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	2
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1	3
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667		
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		Y	-0-	-0-
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2		Y	-0-	-0-
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2		Y	-0-	-0-
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		Y	-0-	-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4009 2	1 9	Y	1	1
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740		
06	3270 X	1419	-0-	-1851	-0-	1419 2		Y	-0-	-0-
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		Y	-0-	-0-
08	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	3350 2	1 9	Y	1	1
09	3570 X	2866	-0-	-704	-0-	2866 2		Y	-0-	1
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		Y	-0-	1
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	135 2	2 9	Y	2	2
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	33 2		Y	-0-	2
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-	2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887		
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-	-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-	-0-
08	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1869 2		N	-0-	-0-
09	1890 N	1750	-0-	-140	-0-	89 1	1661 2	N	-0-	-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-	-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204194		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1	1	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-	1	
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-	1	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022			
06	1800 N	1233	-0-	-567	-0-	1233 2		Y	-0-	-0-	
07	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230 2		Y	-0-	-0-	
08	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1165 2	1 9	Y	1	1	
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		Y	-0-	1	
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2389 2	1 9	Y	1	2	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	2	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968			
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	378 2	1 9	Y	1	1	
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2		Y	-0-	-0-	
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 2		Y	-0-	-0-	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	-0-	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 2	2 9	Y	2	2	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	2	
-----											
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770			
06	930 N	498	-0-	-432	-0-	498 2		N	-0-	-0-	
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-	-0-	
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	-0-	
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-	
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	-0-	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	3208	-0-	108	108	3208 2		N	-0-	-0-	
08	3100 N	3763	-0-	663	771	3763 2		N	-0-	-0-	
09	1500 N	729	-0-	-771	-0-	729 2		N	-0-	-0-	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-	-0-	
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254			
06	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	1	
07	155 X	41	-0-	-114	-0-	41 2		Y	-0-	1	
08	124 X	106	-0-	-18	-0-	105 2	1 9	Y	1	2	
09	240 X	78	-0-	-162	-0-	78 2		Y	-0-	2	
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	1	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838			
06	8700 X	6365	-0-	-2335	-0-	6365 2		Y	-0-	-0-	
07	7812 X	4962	-0-	-2850	-0-	4962 2		Y	-0-	-0-	
08	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2		Y	-0-	-0-	
09	7560 X	6662	-0-	-898	-0-	6662 2		Y	-0-	-0-	
10	7378 X	6783	-0-	-595	-0-	6781 2	2 9	Y	2	2	
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT	2	

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4830 X	4531	-0-	-299	-0-	4516 2	15 9	Y	14			29
07		4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4757 2	7 9	Y	6			35
08		5084 X	4713	-0-	-371	-0-	4682 2	31 9	Y	28	28 1		35
09		4920 X	4561	-0-	-359	-0-	4554 2	7 9	Y	6	28 1		13
10		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5139 2	12 9	Y	11			24
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622													
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
09		540 N	123	-0-	-417	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
10		496 N	395	-0-	-101	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680													
06		6480 X	5699	-0-	-781	-0-	5699 2		N	-0-			-0-
07		6696 X	5891	-0-	-805	-0-	5891 2		N	-0-			-0-
08		6076 X	5786	-0-	-290	-0-	5785 2	1 9	N	1			1
09		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364 2		N	-0-	1 1		-0-
10		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2		N	-0-			-0-
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180													
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 2	2 9	Y	2			5
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			5
08		1271 N	264	-0-	-1007	-0-	262 2	2 9	Y	2	3 1		4
09		750 N	304	-0-	-446	-0-	304 2		Y	-0-	3 1		1
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	Y	1			2
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686													
06		4620 X	3219	-0-	-1401	-0-	3219 2		Y	-0-			-0-
07		4774 X	3224	-0-	-1550	-0-	3224 2		Y	-0-			-0-
08		4464 X	2893	-0-	-1571	-0-	2892 2	1 9	Y	1			1
09		4320 X	2618	-0-	-1702	-0-	2618 2		Y	-0-			1
10		4154 X	3101	-0-	-1053	-0-	3100 2	1 9	Y	1			2
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432													
06		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2768 2	9 9	Y	8			17
07		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2657 2	3 9	Y	3			20
08		2883 N	2560	-0-	-323	-0-	2543 2	17 9	Y	15	15 1		20
09		2790 N	2403	-0-	-387	-0-	2400 2	3 9	Y	3	15 1		8
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2051 2	6 9	Y	5			13
11		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744													
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9	Y	2			4
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	Y	1			5
08		620 N	532	-0-	-88	-0-	529 2	3 9	Y	3	3 1		5
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2	1 9	Y	1	3 1		3
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	894 2	2 9	Y	2			5
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	17125	-0-	17125	17125	2		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	18975	-0-	18975	36100	2		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	12151	-0-	12151	48251	2		Y	-0-	-0-	
10	50014 X	1763	-0-	-48251	-0-	1763	2	Y	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778			
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	769	-0-	-378	-0-	769	2	Y	-0-	-0-	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	Y	2
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	-0-	2	
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	3
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT	3	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302			
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-	-0-	
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-	-0-	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-	-0-	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-	-0-	
10	682 X	543	-0-	-139	-0-	543	2	Y	-0-	-0-	
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556			
06	3000 X	2176	-0-	-824	-0-	2169	2	7	9	Y	6
07	3100 X	1175	-0-	-1925	-0-	1173	2	2	9	Y	2
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3108	2	20	9	Y	18
09	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	2682	2	4	9	Y	4
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3169	2	8	9	Y	7
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	16	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564			
06	4950 X	2667	-0-	-2283	-0-	2667	2	Y	-0-	28	
07	5115 X	3634	-0-	-1481	-0-	3634	2	Y	-0-	28	
08	5115 X	4958	-0-	-157	-0-	4901	2	57	9	Y	52
09	4950 X	4917	-0-	-33	-0-	4917	2	Y	-0-	80	
*10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	Y	-0-	25	
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	55	
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672			
06	3000 N	3143	-0-	143	143	3118	2	25	9	N	23
07	2734 N	2591	-0-	-143	-0-	2590	2	1	9	N	1
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3
09	2130 X	2077	-0-	-53	-0-	2077	2	N	-0-	6	
10	2201 X	980	-0-	-1221	-0-	980	2	N	-0-	1	
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT	22	
-----											
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000			
06	8220 X	7665	-0-	-555	-0-	7632	2	33	9	N	30
07	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9160	2	7	9	N	6
08	8556 X	8365	-0-	-191	-0-	8337	2	28	9	N	25
09	8280 X	8185	-0-	-95	-0-	8185	2	N	-0-	45	
10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8200	2	6	9	N	5
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT	49	

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-	3
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	N	2	5
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1028 2	6 9	N	5	10
09	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1069 2		N	-0-	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-	-0-
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
08	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 2		N	-0-	-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
06	2730 X	2129	-0-	-601	-0-	2129 2		N	-0-	-0-
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-	-0-
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2419 2	1 9	N	1	1
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-	-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-	-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614		
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		Y	-0-	11
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		Y	-0-	11
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3362 2	1 9	Y	1	12
09	3960 X	3071	-0-	-889	-0-	3071 2		Y	-0-	12
10	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	3238 2		Y	-0-	12
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652		
06	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835 2		Y	-0-	-0-
07	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	3018 2		Y	-0-	-0-
08	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2894 2	2 9	Y	2	2
09	2940 X	2599	-0-	-341	-0-	2599 2		Y	-0-	2
10	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2776 2	1 9	Y	1	3
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
06	5700 X	5225	-0-	-475	-0-	5225 2		N	-0-	27
07	5828 X	5436	-0-	-392	-0-	5430 2	6 9	N	5	32
08	5890 X	4908	-0-	-982	-0-	4885 2	23 9	N	21	53
09	5616 X	5414	-0-	-202	-0-	5414 2		N	-0-	10
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5632 2	3 9	N	3	13
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT	13
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629		
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-	3
07	1798 N	1256	-0-	-542	-0-	1255 2	1 9	N	1	4
08	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1882 2	4 9	N	4	8
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-	-0-
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-	-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1363 2	1 9	N	1		1
09		1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397 2		N	-0-	1 1	-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	9	RRCID ->	215922	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 11366	
06		4290 X	4242	-0-	-48	-0-	4228 2	14 9	Y	13		25
07		4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4285 2	6 9	Y	5		30
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4473 2	30 9	Y	27	25 1	32
09		4290 X	4248	-0-	-42	-0-	4242 2	6 9	Y	5	25 1	12
10		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4155 2	10 9	Y	9		21
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT		21
-----												
EL REFUGIO			WELL #:	1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9474 - 11658	
06		2910 X	2397	-0-	-513	-0-	2391 2	6 9	N	5		5
07		2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924 2		N	-0-		5
08		2759 X	2730	-0-	-29	-0-	2729 2	1 9	N	1		6
09		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-	1 1	5
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		5
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		5
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	61	RRCID ->	216691	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9958 - 12367	
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1		1
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		1
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	114 2	1 9	Y	1		2
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
JENNINGS RANCH AA			WELL #:	35	RRCID ->	217476	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 13704	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
09		210 N	104	-0-	-106	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
10		310 X	247	-0-	-63	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9511 - 11300	
06		4110 X	3022	-0-	-1088	-0-	3022 2		Y	-0-		11
07		3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687 2		Y	-0-		11
08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		Y	-0-		11
09		4020 X	3720	-0-	-300	-0-	3720 2		Y	-0-		11
10		4030 X	3808	-0-	-222	-0-	3808 2		Y	-0-		11
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		11
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.10854 - 10986	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 2	2 9	Y	2			4
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			4
08		589 N	203	-0-	-386	-0-	202 2	1 9	Y	1	2 1		3
09		450 N	36	-0-	-414	-0-	36 2		Y	-0-	2 1		1
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	Y	1			2
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068													
06		2880 X	2851	-0-	-29	-0-	2841 2	10 9	Y	9			17
07		3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2879 2	4 9	Y	4			21
08		3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2827 2	19 9	Y	17	17 1		21
09		2970 X	2634	-0-	-336	-0-	2631 2	3 9	Y	3	16 1		8
10		3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2687 2	7 9	Y	6			14
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690													
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1753 2	6 9	Y	5			9
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721 2	2 9	Y	2			11
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1649 2	11 9	Y	10	10 1		11
09		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1543 2	2 9	Y	2	10 1		3
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1593 2	3 9	Y	3			6
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762													
06		690 N	463	-0-	-227	-0-	463 2		N	-0-			1
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			1
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	2			3
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	3 1		-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740													
06		1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	N	1			1
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-	1 1		-0-
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224													
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	549	-0-	-598	-0-	549 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	394	-0-	-908	-0-	393 2	1 9	N	1			1
09		1020 N	478	-0-	-542	-0-	478 2		N	-0-	1 1		-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368													
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			1
07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133 2	1 9	N	1			2
08		1209 N	460	-0-	-749	-0-	458 2	2 9	N	2			4
09		1170 N	801	-0-	-369	-0-	801 2		N	-0-	4 1		-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	222116	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 11696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		480 N	27	-0-	-453	-0-	27 2		Y	-0-			1
07		403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2		Y	-0-			1
08		496 N	286	-0-	-210	-0-	284 2	2 9	Y	2	1		1
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-	1	1	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1			1
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	222523	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11304 - 12226	
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1544 2	1 9	N	1			1
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	1	1	-0-
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	222828	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11010 - 11996	
06		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1731	-0-	-284	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1715	-0-	-269	-0-	1714 2	1 9	N	1			1
09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-	1	1	-0-
10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223355	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 11818	
06		3810 X	3507	-0-	-303	-0-	3501 2	6 9	Y	5			15
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		Y	-0-	12	1	3
08		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2		Y	-0-			3
09		4260 X	4165	-0-	-95	-0-	4165 2		Y	-0-			3
10		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4488 2	10 9	Y	9			12
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225214	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086	
06		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
07		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
08		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095 2	1 9	N	1			1
09		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-	1	1	-0-
10		3100 N	3780	-0-	680	680	3780 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	226952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9462 - 11504	
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227230	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 12098	
06		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	3535 2	6 9	Y	5			18
07		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		Y	-0-	15	1	3
08		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2		Y	-0-			3
09		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		Y	-0-			3
10		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5111 2	4 9	Y	4			7
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			7



OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					9
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	2	3	9	N	3					12
08	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6798	2	13	9	N	12					24
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-	24	1			-0-
10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6323	2	4	9	N	4					4
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					4
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294								
06	4440 X	4036	-0-	-404	-0-	4023	2	13	9	Y	12					23
07	4588 X	4057	-0-	-531	-0-	4051	2	6	9	Y	5					28
08	4278 X	4051	-0-	-227	-0-	4025	2	26	9	Y	24	23	1			29
09	4140 X	3902	-0-	-238	-0-	3896	2	6	9	Y	5	23	1			11
10	4278 X	4049	-0-	-229	-0-	4039	2	10	9	Y	9					20
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					20
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593								
06	3030 X	2382	-0-	-648	-0-	2373	2	9	9	Y	8					14
07	3131 X	1433	-0-	-1698	-0-	1431	2	2	9	Y	2					16
08	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	2802	2	20	9	Y	18	15	1			19
09	2550 X	2417	-0-	-133	-0-	2414	2	3	9	Y	3	15	1			7
10	2449 X	2179	-0-	-270	-0-	2173	2	6	9	Y	5					12
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					12
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167								
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4	9	Y	4					12
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-	10	1			2
08	3751 X	3268	-0-	-483	-0-	3268	2			Y	-0-					2
09	3630 X	3148	-0-	-482	-0-	3148	2			Y	-0-					2
10	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	3153	2	6	9	Y	5					7
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186								
06	1560 N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1322	2	2	9	Y	2					2
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	2			Y	-0-					2
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					2
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2	Y	-0-			4
07		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2	Y	-0-			4
08		5735 X	5590	-0-	-145	-0-	5590 2	Y	-0-			4
09		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 2	Y	-0-			4
10		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2	Y	-0-			4
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-		Y	NO RPT			4
-----												
SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113				
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	103 1	1407 2	Y	-0-		-0-
							277 3					
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	110 1	1601 2	Y	-0-		-0-
							244 3					
08		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	103 1	1491 2	Y	-0-		-0-
							242 3					
09		1800 N	1673	-0-	-127	-0-	97 1	1345 2	Y	-0-		-0-
							231 3					
10		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	80 1	1004 2	Y	27		27
							317 3	30 9				
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		27
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706				
06		2280 N	1842	-0-	-438	-0-	1835 2	7 9	Y	6		14
07		2294 N	1582	-0-	-712	-0-	1580 2	2 9	Y	2		16
08		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2203 2	14 9	Y	13	12 1	17
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2228 2	3 9	Y	3	13 1	7
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2065 2	6 9	Y	5		12
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		12
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361				
06		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3670 2	6 9	Y	5		13
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		Y	-0-	11 1	2
08		3968 X	3628	-0-	-340	-0-	3628 2		Y	-0-		2
09		3840 X	3578	-0-	-262	-0-	3578 2		Y	-0-		2
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3675 2	7 9	Y	6		8
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484				
06		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	309 1	4249 2	Y	-0-		-0-
							838 3					
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	217 1	3153 2	Y	-0-		-0-
							476 3					
08		3038 X	1296	-0-	-1742	-0-	73 1	1052 2	Y	-0-		-0-
							171 3					
09		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	262 1	3642 2	Y	-0-		-0-
							625 3					
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	195 1	2461 2	Y	-0-		-0-
							778 3					
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130				
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-		-0-
07		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-		-0-
08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
10		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1620 N	1603	-0-	-17	-0-	1603 2		N	-0-		3
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710 2	1 9	N	1		4
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773 2	4 9	N	4		8
09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-	8 1	-0-
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454												
06		5520 X	3418	-0-	-2102	-0-	3407 2	11 9	Y	10		19
07		5208 X	3301	-0-	-1907	-0-	3297 2	4 9	Y	4		23
08		3565 X	3043	-0-	-522	-0-	3023 2	20 9	Y	18	19 1	22
09		3450 X	2785	-0-	-665	-0-	2781 2	4 9	Y	4	19 1	7
10		3534 X	2812	-0-	-722	-0-	2805 2	7 9	Y	6		13
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		13
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872												
06		2100 N	2087	-0-	-13	-0-	2084 2	3 9	Y	3		8
07		2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2067 2		Y	-0-	7 1	1
08		2232 N	1099	-0-	-1133	-0-	1099 2		Y	-0-		1
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-		1
10		2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1950 2	4 9	Y	4		5
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806												
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		2
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	N	1		3
08		403 N	88	-0-	-315	-0-	85 2	3 9	N	3		6
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	6 1	-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306												
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-		-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043 2	1 9	N	1		1
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-	1 1	-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11054 - 11647			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2640 X	2503	-0-	-137	-0-	2500	2	3 9	Y	3			11
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-	9 1		2
08	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2		Y	-0-			2
09	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	2885	2		Y	-0-			2
10	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	2699	2	7 9	Y	6			8
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT			8
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428		PERF.10922 - 12322			
06	3420 X	2882	-0-	-538	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3081	-0-	-453	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10780 - 12034			
06	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2		Y	-0-			4
07	6789 X	6683	-0-	-106	-0-	6683	2		Y	-0-			4
08	7099 X	6511	-0-	-588	-0-	6511	2		Y	-0-			4
09	6870 X	6253	-0-	-617	-0-	6253	2		Y	-0-			4
10	7099 X	7008	-0-	-91	-0-	7008	2		Y	-0-			4
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-				Y	NO RPT			4
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442		PERF. 9250 - 11540			
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	775 N	564	-0-	-211	-0-	563	2	1 9	N	1			1
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	576	2		N	-0-	1 1		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 12417			
06	1950 X	1584	-0-	-366	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
07	2015 X	1600	-0-	-415	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1 9	Y	1			1
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-			1
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1 9	Y	1			2
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10980 - 12112			
06	5370 X	5257	-0-	-113	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5457	-0-	-526	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	4907	-0-	-883	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9506 - 12117			
06	3450 X	3402	-0-	-48	-0-	3396	2	6 9	Y	5			15
07	3627 X	3299	-0-	-328	-0-	3299	2		Y	-0-	12 1		3
08	4092 X	3522	-0-	-570	-0-	3522	2		Y	-0-			3
09	3960 X	3178	-0-	-782	-0-	3178	2		Y	-0-			3
10	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3474	2	8 9	Y	7			10
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT			10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9298 - 12248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		4590 X	4199	-0-	-391	-0-	4199 2		N	-0-			9									
07		4681 X	3729	-0-	-952	-0-	3726 2	3 9	N	3			12									
08		4712 X	3433	-0-	-1279	-0-	3420 2	13 9	N	12			24									
09		4560 X	4247	-0-	-313	-0-	4247 2		N	-0-	24 1		-0-									
10		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4484 2	4 9	N	4			4									
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			4									
-----																						
JENNINGS RANCH D													WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11768 - 12040	
06		450 N	38	-0-	-412	-0-	38 2		Y	-0-			-0-									
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-									
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-									
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-									
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-									
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-									
-----																						
MARTINEZ, MERCURIO													WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11468 - 11604	
06		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	300 1	4124 2	Y	-0-			-0-									
							813 3															
07		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	331 1	4846 2	Y	-0-			-0-									
							735 3															
08		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	356 1	5130 2	Y	-0-			-0-									
							833 3															
09		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	331 1	4621 2	Y	-0-			-0-									
							796 3															
10		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	339 1	4271 2	Y	-0-			-0-									
							1347 3															
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT			-0-									
-----																						
JENNINGS RANCH D													WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10487 - 12704	
06		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6446 2	10 9	Y	9			26									
07		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		Y	-0-	21 1		5									
08		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2		Y	-0-			5									
09		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		Y	-0-			5									
10		6324 X	5342	-0-	-982	-0-	5332 2	10 9	Y	9			14									
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT			14									
-----																						
MARTINEZ, MERCURIO													WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.10170 - 10725	
06		4372 X	2310	-0-	-2062	-0-	133 1	1819 2	Y	-0-			-0-									
							358 3															
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	184 1	2689 2	Y	-0-			-0-									
							408 3															
08		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	191 1	2759 2	Y	-0-			-0-									
							448 3															
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	181 1	2516 2	Y	-0-			-0-									
							432 3															
10		3038 X	2591	-0-	-447	-0-	148 1	1857 2	Y	-0-			-0-									
							586 3															
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-									
-----																						
JENNINGS RANCH D													WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 12528	
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	474 2	1 9	Y	1			2									
07		620 N	324	-0-	-296	-0-	324 2		Y	-0-	2 1		-0-									
08		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2		Y	-0-			-0-									
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-			-0-									
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1689 2	1 9	Y	1			1									
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			1									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	149	-0-	-285	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
08	713 N	308	-0-	-405	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2	N	-0-		-0-	
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317			
06	4110 X	4060	-0-	-50	-0-	4060 2	Y	-0-		3	
07	4464 X	4156	-0-	-308	-0-	4156 2	Y	-0-		3	
08	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2	Y	-0-		3	
09	4710 X	4690	-0-	-20	-0-	4690 2	Y	-0-		3	
10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2	Y	-0-		3	
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		Y	NO RPT		3	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192			
06	2820 X	1122	-0-	-1698	-0-	1122 2	Y	-0-		-0-	
07	2387 X	1366	-0-	-1021	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-	
08	2325 X	1074	-0-	-1251	-0-	1074 2	Y	-0-		-0-	
09	2250 X	581	-0-	-1669	-0-	581 2	Y	-0-		-0-	
10	1953 X	1829	-0-	-124	-0-	1829 2	Y	-0-		-0-	
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012			
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 2	N	-0-		-0-	
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-		-0-	
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2	N	-0-		-0-	
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006			
06	3330 X	112	-0-	-3218	-0-	112 2	Y	-0-		3	
07	2511 X	84	-0-	-2427	-0-	84 2	Y	-0-	3 1	-0-	
08	2325 X	60	-0-	-2265	-0-	60 2	Y	-0-		-0-	
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-		-0-	
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653 2	Y	6		6	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		6	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889			
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	Y	-0-		1	
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	Y	-0-		1	
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	Y	-0-		1	
09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559 2	Y	-0-		1	
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	Y	-0-		1	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		Y	NO RPT		1	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.10870	- 11640
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2					-0-
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2					-0-
08	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	2438 2	1 9				1
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			1 1		-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2					-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 12274
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	Y	1			1
07	403 N	159	-0-	-244	-0-	159 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	Y	3			3
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254137	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570	- 12102
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3062 2	4 9	Y	4			12
07	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	2896 2		Y	-0-	9 1		3
08	3379 X	2942	-0-	-437	-0-	2942 2		Y	-0-			3
09	3270 X	2832	-0-	-438	-0-	2832 2		Y	-0-			3
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2921 2	10 9	Y	9			12
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			12

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254139	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916	- 12572
06	990 N	591	-0-	-399	-0-	591 2		Y	-0-			1
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-			1
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-			1
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-			1
10	1054 N	694	-0-	-360	-0-	694 2		Y	-0-			1
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254141	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570	- 11748
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2052 2	3 9	Y	3			10
07	3503 X	2002	-0-	-1501	-0-	2002 2		Y	-0-	8 1		2
08	3503 X	1895	-0-	-1608	-0-	1895 2		Y	-0-			2
09	3390 X	1762	-0-	-1628	-0-	1762 2		Y	-0-			2
10	2511 X	1718	-0-	-793	-0-	1717 2	1 9	Y	1			3
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		58	RRCID ->	254144	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	13002	PERF.11430	- 12214
06	3240 X	3069	-0-	-171	-0-	3069 2		N	-0-			23
07	3534 X	3093	-0-	-441	-0-	3093 2		N	-0-			23
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3529 2	42 9	N	38			61
09	3420 X	3372	-0-	-48	-0-	3372 2		N	-0-			61
*10	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	3087 2		N	-0-	42 6		19
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			19

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254147	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680	- 12224
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3743 2	6 9	Y	5			14
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		Y	-0-	11 1		3
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		Y	-0-			3
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		Y	-0-			3
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3624 2	4 9	Y	4			7
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11262 - 12342					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	-0-		4352	2		Y	-0-			3
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-		4444	2		Y	-0-			3
08	4433 X	3976	-0-	-457	-0-	-0-		3976	2		Y	-0-			3
09	4350 X	4164	-0-	-186	-0-	-0-		4164	2		Y	-0-			3
10	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	-0-		4299	2		Y	-0-			3
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11160 - 11190					
JENNINGS		WELL #: 74													
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1666	2	N	-0-		-0-
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	2138	2	N	-0-		-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1806	2	N	-0-		-0-
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	2179	2	N	-0-		-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	1942	2	N	-0-		-0-
*11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	1767	2	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12704 - 12834					
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	-0-		44	1	607	2	N	-0-		-0-
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	-0-		44	1	551	2	N	-0-		-0-
08	713 N	535	-0-	-178	-0-	-0-		43	1	492	2	N	-0-		-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	769	2	N	-0-		-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	827	2	N	-0-		-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	757	2	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10606 - 12664					
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1200	2	N	-0-		-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1255	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1085	-0-	-527	-0-	-0-		57	1	1028	2	N	-0-		-0-
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1565	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	-0-		84	1	1247	2	N	-0-		-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1120	2	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002		PERF.10706 - 12740					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10448 - 12388						
06	131126 X	30221	-0-	-100905	-0-	-0-		1320	1	28746	2	N	141	77	1	161
								155	9							
07	31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	-0-		1521	1	30060	2	N	175	147	1	189
								193	9							
08	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	-0-		1429	1	25873	2	N	114	290	1	13
								125	9							
09	32070 X	18751	-0-	-13319	-0-	-0-		1137	1	17527	2	N	79			92
								87	9							
10	36828 X	15293	-0-	-21535	-0-	-0-		961	1	14275	2	N	52			144
								57	9							
11	30750 X	13945	-0-	-16805	-0-	-0-		992	1	12928	2	N	23			167
								25	9							



OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) LINN OPERATING, INC. JENNINGS		//CONT.// 46216 403 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10402 - 12494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	2729	-0-	-1591	-0-	118	1	2580	2	N	28	25
07	4464 X	2731	-0-	-1733	-0-	31	9	2560	2	N	37	35
08	3720 X	2083	-0-	-1637	-0-	130	1	1953	2	N	20	3
09	3180 X	2924	-0-	-256	-0-	41	9	2729	2	N	16	19
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	108	1	3084	2	N	11	30
*11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	22	9	2583	2	N	5	35
						177	1					
						18	9					
						208	1					
						12	9					
						198	1					
						6	9					
JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10565 - 12330		
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	2	N	-0-	-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	N	-0-	-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2209	2	N	-0-	-0-
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	158	1	2434	2	N	-0-	-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	148	1	2193	2	N	-0-	-0-
*11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	155	1	2017	2	N	-0-	-0-
JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10874 - 12810		
06	4530 X	3845	-0-	-685	-0-	169	1	3676	2	N	-0-	-0-
07	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	182	1	3590	2	N	-0-	-0-
08	4681 X	4148	-0-	-533	-0-	217	1	3931	2	N	-0-	-0-
09	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	259	1	3985	2	N	-0-	-0-
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	275	1	4079	2	N	-0-	-0-
11	4020 X	2498	-0-	-1522	-0-	178	1	2320	2	N	-0-	-0-
JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10726 - 12800		
06	2841 N	1997	-0-	-844	-0-	88	1	1909	2	N	-0-	-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	N	-0-	-0-
08	1891 X	838	-0-	-1053	-0-	44	1	794	2	N	-0-	-0-
09	1830 X	1019	-0-	-811	-0-	62	1	957	2	N	-0-	-0-
10	1891 X	769	-0-	-1122	-0-	48	1	721	2	N	-0-	-0-
11	1830 X	816	-0-	-1014	-0-	58	1	758	2	N	-0-	-0-
JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12420 - 13178		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12500 - 12630		
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	145	1	3154	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	137	1	2712	2	N	-0-	-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	194	1	3507	2	N	-0-	-0-
09	3000 X	810	-0-	-2190	-0-	49	1	761	2	N	-0-	-0-
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	240	1	3565	2	N	-0-	-0-
*11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	331	1	4315	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JENNINGS		WELL #:		82	RRCID ->	201880	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10250 - 12654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	N	-0-			-0-
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	43	1	775	2	N	-0-			-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	75	1	1118	2	N	-0-			-0-
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		88	RRCID ->	230623	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13164 - 13899			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		91	RRCID ->	244614	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10970 - 12364			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-			-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851 - 14965			
06	8340 X	7357	-0-	-983	-0-	494	1	6863	2	N	-0-	81 1		10
07	8618 X	7625	-0-	-993	-0-	568	1	7057	2	N	-0-			10
08	8618 X	6965	-0-	-1653	-0-	563	1	6402	2	N	-0-			10
09	7830 X	7386	-0-	-444	-0-	532	1	6854	2	N	-0-			10
10	7688 X	7682	-0-	-6	-0-	535	1	7147	2	N	-0-			10
*11	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	559	1	6877	2	N	-0-			10
-----														
JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)				46216 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11106 - 11256			
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
07	1147 X	854	-0-	-293	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
08	1147 X	512	-0-	-635	-0-	511	2	1	9	Y	-1			1
09	1110 X	389	-0-	-721	-0-	389	2			Y	-0-			1
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	-1			2
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094 - 11160			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
FIVE-JAB, INC. 271310														
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		246		
07	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	2597	169	1	2356	3	Y	-0-	246	
							72	4						
08	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	4873	158	1	2058	3	Y	-0-	246	
							60	4						
09	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	6943	168	1	1857	3	Y	-0-	246	
							45	4						
10	8355	X	1412	-0-	-6943	-0-	127	1	1257	3	Y	-0-	246	
							28	4						
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	246	

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		204		

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	20124	-0-	20124	20124	1475	1	17732	3	Y	239	271	1	173
							654	4	263	9					
07	DLQ	G-10	22003	-0-	22003	42127	1414	1	19561	3	Y	391	435	1	129
							598	4	430	9					
08	63979	X	21852	-0-	-42127	-0-	1492	1	19320	3	Y	443	448	1	124
							553	4	487	9					
09	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	1756	1	19336	3	Y	511	580	1	55
							476	4	562	9					
10	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1834	1	18219	3	Y	416	398	1	73
							407	4	458	9					
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-				Y	NO RPT	-0-			73

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277														
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

JESUIT (RIVERA) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 550 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
		WELL #:	6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG								
		WELL #:	5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG			
		WELL #:	4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720
06	DLQ G-10	5476	-0-	5476	5476	401 1	4800 3	88	92	1	40
						178 4	97 9				
07	DLQ G-10	4394	-0-	4394	9870	280 1	3871 3	114	120	1	34
						118 4	125 9				
08	4500	5636	-0-	1136	11006	386 1	4984 3	111	106	1	39
						144 4	122 9				
09	7500	5924	-0-	-1576	9430	470 1	5169 3	143	155	1	27
						128 4	157 9				
10	7750	7915	-0-	165	9595	694 1	6886 3	166	152	1	41
						152 4	183 9				
11	5250	NO RPT	-0-	-5250	4345						41

US. FUELS, INC. STATE TRACT 80-82 UNIT		879264 1C		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG			
		WELL #:	1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JESUIT (10700) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 600 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
		WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
FIVE-JAB, INC.		271310												
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 12220 - 12243				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 9188 - 9766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1680	X	371	-0-	-1309	-0-	10 1	352 2	N	8	50 1			12
07	1736	X	677	-0-	-1059	-0-	9 9	654 2	N	11				23
08	1736	X	960	-0-	-776	-0-	12 9	942 2	N	7				30
09	540	X	192	-0-	-348	-0-	10 1	164 2	N	10				40
*10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	8 9	18 9	N	16	46 1			10
*11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	11 9	18 9	N	16				26

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9186 - 9677				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40 1	403 2	Y	15	92 1			23
07	1240	N	191	-0-	-1049	-0-	17 9	163 2	Y	23				46
08	1240	N	253	-0-	-987	-0-	3 1	235 2	Y	14				60
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25 9	654 2	Y	20				80
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3 1	35 9	Y	32	92 1			20
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15 9	35 9	Y	32				52

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9144 - 9393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40 1	585 2	Y	8	46 1			12
07	620	N	344	-0-	-276	-0-	17 9	327 2	Y	11				23
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	5 1	471 2	Y	7				30
09	600	N	30	-0-	-570	-0-	12 9	17 2	Y	10				40
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2 1	18 9	Y	16	46 1			10
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11 9	18 9	Y	16				26

JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
D&R PRODUCTION INC.		196874												
MEW, BEN G		WELL #: 1		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4174 - 4178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001

-----													
JONES (4200 JACKSON, N.)			47093 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
PHEFFER OIL, L.L.C.			661571										
RAMIREZ, GILBERTO			WELL #: 1		RRCID -> 208847		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 4942		PERF. 4030 - 4034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JONES (4500 STRAY)			47093 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
HUISACHE			WELL #: 1		RRCID -> 198424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4431 - 4539		
06		2370 #	1477	-0-	-893	-0-	1475	2	2	9	N	2	87
07		2449 #	1658	-0-	-791	-0-	1658	2			N	-0-	87
08		2449 #	1673	-0-	-776	-0-	1672	2	1	9	N	1	88
09		2130 #	1493	-0-	-637	-0-	1493	2			N	-0-	88
10		2201 #	234	-0-	-1967	-0-	234	2			N	-0-	88
11		1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	88
-----													
JUANITA (LOBO)			47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 1		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9853 - 9865		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9005 - 9640		
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	679	2	N	-0-	3
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	139	1	674	2	N	14	17
							15	9					
08		868 N	826	-0-	-42	-0-	153	1	673	2	N	-0-	17
09		840 N	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-	17
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	122	1	593	2	N	2	19
							2	9					
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	19
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9437 - 9619		
06		930 N	549	-0-	-381	-0-	103	1	446	2	N	-0-	18
07		1457 N	731	-0-	-726	-0-	125	1	606	2	N	-0-	18
08		1457 N	706	-0-	-751	-0-	131	1	575	2	N	-0-	18
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	181	1	863	2	N	-0-	18
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	150	1	730	2	N	-0-	18
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	18
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF.10311 - 10444		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JUANITA (LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WEBB		
//CONT.//		47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
//CONT.//		386310											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		14	RRCID ->	088453	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10607	PERF.	9530 - 10498	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	184	1	799	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	168	1	812	2	N	-0-	-0-	
08	1178 N	831	-0-	-347	-0-	154	1	677	2	N	-0-	-0-	
09	990 N	681	-0-	-309	-0-	118	1	563	2	N	-0-	-0-	
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	129	1	627	2	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BRUNI MINERALS TRUST		WELL #:		A 1	RRCID ->	088742	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	10322 - 10622	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		15	RRCID ->	093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9055 - 9615	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	58	1	249	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	305	-0-	-222	-0-	52	1	253	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	200	-0-	-172	-0-	37	1	163	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	49	1	234	2	N	-0-	-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	40	1	194	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9892 - 9914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		18	RRCID ->	115213	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8944 - 9490	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	134	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	137	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	213	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	213	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		20	RRCID ->	117180	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9154 - 9568	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	122	1	529	2	Y	-0-	-0-	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	138	1	668	2	Y	-0-	-0-	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	Y	-0-	-0-	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	130	1	623	2	Y	-0-	-0-	
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	131	1	637	2	Y	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	-0-	

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
BRUNI MINERAL -C-		WELL #:		1	RRCID -> 082814	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	10933	PERF. 9962 - 10096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 083849	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9441 - 10102	
06	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	57	18 9	1270 2	Y	16	12 1 9
07	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	57	10 9	1105 2	Y	9	14 1 4
08	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	53	8 9	968 2	Y	7	6 1 5
09	1350 N	1052	-0-	-298	-0-	59	8 9	985 2	Y	7	6 1 6
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	49	8 9	803 2	Y	-0-	6 1 -0-
11	990 N	696	-0-	-294	-0-	38	8 9	658 2	Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL -A-		WELL #:		3	RRCID -> 084900	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9819 - 9984	
06	4380 X	4010	-0-	-370	-0-	170	26 9	3814 2	Y	24	19 1 14
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	291	26 9	5628 2	Y	24	30 1 8
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	270	21 9	4959 2	Y	19	14 1 13
09	4440 X	3708	-0-	-732	-0-	207	13 9	3488 2	Y	12	13 1 12
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	275	69 9	4473 2	Y	63	61 1 14
*11	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	326	85 9	5702 2	Y	77	68 1 23
BRUNI MINERAL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 087362	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 9876 - 10075	
06	1560 N	1206	-0-	-354	-0-	51		1155 2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	54		1036 2	Y	-0-	-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	79		1443 2	Y	-0-	-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81		1364 2	Y	-0-	-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	98		1594 2	Y	-0-	-0-
*11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	84		1471 2	Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL B		WELL #:		1	RRCID -> 087821	COMPL. DATE	04/24/1980	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310 - 10326	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID -> 089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10614 - 10819	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9346 - 9412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		960 N	164	-0-	-796	-0-	164 2			Y	-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			Y	-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			Y	-0-
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			Y	-0-
-----											
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	103496	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	10523	PERF.10089 - 10340
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
-----											
BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #:		1	RRCID ->	109257	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10372 - 10388
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF. 9468 - 10243
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9140 - 9198
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	12 1	262 2		Y	-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	16 1	309 2		Y	-0-
08	372	N	205	-0-	-167	-0-	11 1	194 2		Y	-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	315 2		Y	-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44 1	714 2		Y	-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44 1	768 2		Y	-0-
-----											
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B 1	RRCID ->	104847	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 8992 - 9454
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-



JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)		47486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570													
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 178376		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008															

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	23670	X	23469	-0-	-201	-0-	187	1	22060	2	N	1111	1042	1	222
							1222	9							
07	24459	X	12513	-0-	-11946	-0-	110	1	11807	2	N	542	630	1	134
							596	9							
08	24459	X	11661	-0-	-12798	-0-	10885	2	776	9	N	705	630	1	209
09	23460	X	21566	-0-	-1894	-0-	55	1	20314	2	N	1088	1084	1	213
							1197	9							
10	24242	X	22095	-0-	-2147	-0-	58	1	20752	2	N	1168	1113	1	268
							1285	9							
11	23460	X	19297	-0-	-4163	-0-	51	1	18183	2	N	966	1055	1	179
							1063	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	187	1	26222	2	N	687	726	1	137
							756	9							
07	27900	X	14910	-0-	-12990	-0-	111	1	14421	2	N	344	396	1	85
							378	9							
08	27900	X	21873	-0-	-6027	-0-	21090	2	783	9	N	712	586	1	211
09	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	73	1	26375	2	N	740	806	1	145
							814	9							
10	27900	X	25149	-0-	-2751	-0-	68	1	24228	2	N	775	742	1	178
							853	9							
11	27000	X	21160	-0-	-5840	-0-	58	1	20424	2	N	616	680	1	114
							678	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536		
06	13560 X	12648	-0-	-912	-0-	1278	1	11073	2	N	270	287	1	54
						297	9							
07	14012 X	7316	-0-	-6696	-0-	756	1	6404	2	N	142	161	1	35
						156	9							
08	14012 X	6380	-0-	-7632	-0-	6186	2	194	9	N	176	159	1	52
09	13320 X	11887	-0-	-1433	-0-	829	1	10758	2	N	273	272	1	53
						300	9							
10	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	1302	1	12037	2	N	335	311	1	77
						369	9							
11	12660 X	10650	-0-	-2010	-0-	1139	1	9243	2	N	244	276	1	45
						268	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090		
06	4740 X	3787	-0-	-953	-0-	383	1	3319	2	N	77	81	1	15
						85	9							
07	4898 X	2702	-0-	-2196	-0-	280	1	2367	2	N	50	53	1	12
						55	9							
08	4433 X	3323	-0-	-1110	-0-	3226	2	97	9	N	88	74	1	26
09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	330	1	4939	2	N	118	121	1	23
						130	9							
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	557	1	5205	2	N	335	281	1	77
						369	9							
*11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	512	1	4197	2	N	258	287	1	48
						284	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11506	- 12721		
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	265	1	2294	2	N	46	49	1	9
						51	9							
07	2046 X	1502	-0-	-544	-0-	156	1	1320	2	N	24	27	1	6
						26	9							
08	2046 X	1796	-0-	-250	-0-	1751	2	45	9	N	41	35	1	12
09	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	143	1	1883	2	N	40	44	1	8
						44	9							
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	262	1	2419	2	N	58	53	1	13
						64	9							
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	241	1	1952	2	N	45	50	1	8
						50	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KR\BOA (VX. 10250)				47937 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KR\BOA (VX. 11300)				47937 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)				47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13098	- 13676		
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5518	2	377	9	N	343	552	1	96
07	5580 X	2364	-0-	-3216	-0-	2261	2	103	9	N	94	165	1	25
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			25
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	40			65
10	5735 X	444	-0-	-5291	-0-	336	2	108	9	N	98			163
11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			163

EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628		
06	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	105	1	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	678	-0-	-779	-0-	59	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	107	1	2095	2	Y	-0-			-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	86	1	1390	2	Y	2	2	1	-0-
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	6090	-0-	-450	-0-	482 1	5595 2	Y	12	12	1	1
07	6076 X	3473	-0-	-2603	-0-	13 9 303 1	3162 2	Y	7	7	1	1
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	8 9 416 1	8168 2	Y	-0-	15	1	1
09	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	17 9 417 1	6715 2	Y	14	14	1	1
*11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	15 9 340 1	6125 2	Y	43	39	1	5
						47 9						

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

06	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	346 1	4075 2	Y	92	91	1	7
07	4588 X	2556	-0-	-2032	-0-	101 9 216 1	2285 2	Y	50	50	1	7
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	55 9 374 1	7358 2	Y	-0-	146	1	7
09	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	161 9 310 1	5044 2	Y	110	113	1	13
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	121 9 270 1	4880 2	Y	93	93	1	10
*11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	102 9						10

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	383	1	4480	2	Y	59	59	1	4
07	4805 X	2710	-0-	-2095	-0-	65	9	2442	2	Y	33	32	1	5
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	232	1			Y	-0-			5
09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	36	9	7301	2	Y	84	82	1	7
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	92	9	6563	2	Y	96	94	1	9
*11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	405	1	5313	2	Y	71	72	1	8
						106	9							
						294	1							
						78	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926		COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718					
06	6870 X	5352	-0-	-1518	-0-	400	1	4754	2	Y	180	180	1	13
07	6696 X	2997	-0-	-3699	-0-	198	9	2640	2	Y	100	99	1	14
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	247	1			Y	-0-			14
09	6090 X	4426	-0-	-1664	-0-	110	9	4069	2	Y	137	139	1	12
10	6169 X	4931	-0-	-1238	-0-	151	9	4475	2	Y	165	162	1	15
*11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	274	1	6249	2	Y	153	152	1	16
						182	9							
						344	1							
						168	9							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E148		RRCID -> 194636		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	316	-0-	316	316	15	1	291	2	Y	9	8	1	1
10	T. A.	24	-0-	24	340	10	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	340	1	1	23	2	Y	-0-	1	1	-0-
										Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060					
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	386	1	4503	2	Y	39	38	1	3
07	4836 X	2796	-0-	-2040	-0-	43	9	2531	2	Y	21	21	1	3
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	242	1			Y	-0-			3
09	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	23	9	6625	2	Y	48	47	1	4
10	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	337	1	5760	2	Y	47	47	1	4
*11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	53	9	4949	2	Y	22	24	1	2
						357	1							
						52	9							
						275	1							
						24	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10631	- 10641					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	10920 X	8527	-0-	-2393	-0-	667 1	7776 2	N	76	74 1	6		
07	10819 X	4800	-0-	-6019	-0-	84 9	4341 2	N	41	41 1	6		
08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	45 9		N	-0-		6		
09	10140 X	5401	-0-	-4739	-0-	259 1	5095 2	N	43	45 1	4		
10	10292 X	9844	-0-	-448	-0-	47 9	9181 2	N	86	82 1	8		
*11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	568 1	11053 2	N	95	93 1	10		
						95 9							
						613 1							
						105 9							

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11072	- 11216					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 14015	PERF.10592	- 10614					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	160 1	1851 2	Y	-0-		-0-		
07	2170 N	1153	-0-	-1017	-0-	101 1	1052 2	Y	-0-		-0-		
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		-0-		
09	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	94 1	1839 2	Y	-0-		-0-		
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	111 1	1790 2	Y	-0-		-0-		
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	102 1	1826 2	Y	-0-		-0-		

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 14230	PERF.11762	- 11878					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	54750 X	43513	-0-	-11237	-0-	348 1	41130 2	N	1850	1842 1	136		
07	56575 X	25090	-0-	-31485	-0-	2035 9	23565 2	N	1070	1053 1	153		
08	56575 X	-0-	-0-	-56575	-0-	348 1		N	-0-		153		
09	48030 X	29393	-0-	-18637	-0-	1177 9	27997 2	N	1156	1209 1	100		
10	46252 X	37756	-0-	-8496	-0-	124 1	35853 2	N	1611	1565 1	146		
11	43500 X	41047	-0-	-2453	-0-	1272 9	39614 2	N	1164	1185 1	125		
						131 1							
						1772 9							
						153 1							
						1280 9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 13715	PERF.10212	- 11600					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-		-0-		
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-		-0-		
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-		-0-		
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-		
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		



KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M889E	RRCID ->	274349	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	11682	-	13152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		66450 X	52115	-0-	-14335	-0-	421 1	48754 2	N	2673	2661 1		197	
							2940 9							
07		67549 X	29769	-0-	-37780	-0-	412 1	27657 2	N	1545	1521 1		221	
							1700 9							
08		64449 X	-0-	-0-	-64449	-0-			N	-0-			221	
09		57900 X	56999	-0-	-901	-0-	239 1	53758 2	N	2729	2713 1		237	
							3002 9							
10		60958 X	60958	-0-	-0-	-0-	212 1	57926 2	N	2564	2569 1		232	
							2820 9							
11		52110 X	49511	-0-	-2599	-0-	181 1	47196 2	N	1940	1963 1		209	
							2134 9							
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.	11690	-	13042
06		64080 X	55834	-0-	-8246	-0-	445 1	53031 2	N	2144	2128 1		158	
							2358 9							
07		66216 X	30385	-0-	-35831	-0-	421 1	28682 2	N	1165	1156 1		167	
							1282 9							
08		66216 X	-0-	-0-	-66216	-0-			N	-0-			167	
09		62250 X	51602	-0-	-10648	-0-	220 1	49374 2	N	1825	1834 1		158	
							2008 9							
10		71375 X	71375	-0-	-0-	-0-	250 1	68108 2	N	2743	2653 1		248	
							3017 9							
11		55830 X	53387	-0-	-2443	-0-	196 1	51076 2	N	1923	1964 1		207	
							2115 9							
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11675	-	13541
06		19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	294 1	17621 2	N	1398	1395 1		103	
							1538 9							
07		18848 X	10862	-0-	-7986	-0-	227 1	9746 2	N	808	795 1		116	
							889 9							
08		18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-			N	-0-			116	
09		40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	177 1	37471 2	N	2790	2664 1		242	
							3069 9							
10		20088 X	17029	-0-	-3059	-0-	144 1	15511 2	N	1249	1378 1		113	
							1374 9							
*11		26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	222 1	23339 2	N	2378	2235 1		256	
							2616 9							
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.	12839	-	13318
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10154	- 10168
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	DLQ G-10	14746	-0-	14746	14746	115 1	14313 2	N	289	306 1			21
07	DLQ G-10	10202	-0-	10202	24948	318 9	9844 2	N	196	189 1			28
08	24948 X	-0-	-0-	-24948	-0-	142 1		N	-0-				28
09	15666 X	15666	-0-	-0-	-0-	216 9		N	278	282 1			24
10	19158 X	15274	-0-	-3884	-0-	68 1	15292 2	N	486	466 1			44
11	14760 X	10710	-0-	-4050	-0-	306 9	14685 2	N	316	326 1			34
						54 1							
						535 9							
						40 1	10322 2	N					
						348 9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13080	- 14132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KELLY (2300)		48545 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	2261	- 2266
COLLINS		257128		681459									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	5190	- 5890
MCGILL BROS.		257128											
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5531	- 5550
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3		N	-0-				-0-
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-				-0-
*08	T. A.	1346	-0-	1346	1346	1346 3		N	-0-				-0-
09	T. A.	1517	-0-	1517	2863	1517 3		N	-0-				-0-
*10	T. A.	1642	-0-	1642	4505	1642 3		N	-0-				-0-
*11	6082 X	1577	-0-	-4505	-0-	1577 3		N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3		N	-0-				-0-
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-				-0-
*08	T. A.	1705	-0-	1705	1705	1705 3		N	-0-				-0-
09	T. A.	1369	-0-	1369	3074	1369 3		N	-0-				-0-
*10	T. A.	929	-0-	929	4003	929 3		N	-0-				-0-
*11	4826 X	823	-0-	-4003	-0-	823 3		N	-0-				-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//	48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//	257128								
MCGILL BROS.		WELL #:	512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5572 - 5582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3	N	-0-	-0-	
07		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3	N	-0-	-0-	
*08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-	-0-	
09		2580 N	2223	-0-	-357	-0-	2223 3	N	-0-	-0-	
*10		2480 N	2271	-0-	-209	-0-	2271 3	N	-0-	-0-	
*11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	N	-0-	-0-	
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635	
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-	-0-	
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-	-0-	
*08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-	-0-	
*10		1922 N	979	-0-	-943	-0-	979 3	N	-0-	-0-	
11		1230 N	335	-0-	-895	-0-	335 3	N	-0-	-0-	
-----											
JUAREZ, MIGUEL		WELL #:	9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734	
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
*08		T. A.	202	-0-	202	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
09		T. A.	244	-0-	244	-0-	446 244 3	N	-0-	-0-	
*10		T. A.	194	-0-	194	-0-	640 194 3	N	-0-	-0-	
*11		821 X	181	-0-	-640	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278	
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-	-0-	
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	
*08		T. A.	175	-0-	175	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
09		T. A.	462	-0-	462	-0-	637 462 3	N	-0-	-0-	
*10		T. A.	534	-0-	534	-0-	1171 534 3	N	-0-	-0-	
*11		1595 X	424	-0-	-1171	-0-	424 3	N	-0-	-0-	
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128							
MCGILL BROS.		WELL #: M385 D		RRCID -> 168821		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3198	-0-	198	198	3198 3	N	-0-	-0-
07	1111 N	913	-0-	-198	-0-	913 3	N	-0-	-0-
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-	-0-
09	1290 X	515	-0-	-775	-0-	515 3	N	-0-	-0-
*10	1333 X	641	-0-	-692	-0-	641 3	N	-0-	-0-
11	1290 X	1117	-0-	-173	-0-	1117 3	N	-0-	-0-
-----									
MCGILL BROS.		WELL #: 455		RRCID -> 170891		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607	
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-	-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-
09	1110 N	788	-0-	-322	-0-	788 3	N	-0-	-0-
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-	-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-
-----									
MCGILL BROS.		WELL #: 390 D		RRCID -> 173886		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCGILL BROS.		WELL #: 560DF		RRCID -> 184762		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908	
06	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205 3	N	-0-	-0-
07	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930 3	N	-0-	-0-
*08	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376 3	N	-0-	-0-
09	4205 X	4019	-0-	-186	-0-	4019 3	N	-0-	-0-
*10	4216 X	1344	-0-	-2872	-0-	1344 3	N	-0-	-0-
11	4080 X	1278	-0-	-2802	-0-	1278 3	N	-0-	-0-
-----									
STATE-MARSHALL		WELL #: 48DF		RRCID -> 193817		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352	
06	T. A.	1427	-0-	1427	3509	1427 3	N	-0-	-0-
07	T. A.	1197	-0-	1197	4706	1197 3	N	-0-	-0-
*08	5985 X	1279	-0-	-4706	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
09	1170 N	693	-0-	-477	-0-	693 3	N	-0-	-0-
*10	1209 N	709	-0-	-500	-0-	709 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025 3	N	-0-	-0-
-----									
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	104	-0-	104	104	104 3	N	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	104		N	-0-	-0-
11	T. A.	282	-0-	282	386	282 3	N	-0-	-0-
-----									
BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316			
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	-0-	
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
*08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	T. A.	1890	-0-	1890	1890	1890	3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	1375	-0-	1375	3265	1375	3	N	-0-	-0-	
-----											
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
-----											
KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908			
06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-	-0-	
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-	
*08	T. A.	1050	-0-	1050	1050	1050	3	N	-0-	-0-	
09	T. A.	995	-0-	995	2045	995	3	N	-0-	-0-	
*10	T. A.	5097	-0-	5097	7142	5097	3	N	-0-	-0-	
*11	9012 X	1870	-0-	-7142	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	
-----											
STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID -> 218742		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978			
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
*08	T. A.	245	-0-	245	245	245	3	N	-0-	-0-	
09	T. A.	541	-0-	541	786	541	3	N	-0-	-0-	
*10	T. A.	368	-0-	368	1154	368	3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	244	-0-	244	1398	244	3	N	-0-	-0-	

-----  
 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 127258		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	395 1	511 2	Y	17	12 1	5
						19 9					
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	363 1	436 2	Y	19	21 1	3
						21 9					
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	363 1	379 2	Y	20	19 1	4
						22 9					
*09	900 N	654	-0-	-246	-0-	320 1	312 3	Y	20	19 1	5
						22 9					
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	290 1	391 3	Y	19	19 1	5
						21 9					
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #: 8		RRCID -> 129367		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GARCIA, JOSE DR.		WELL #: 6		RRCID -> 129563		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #: 3		RRCID -> 146163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VILLARREAL		WELL #: 33		RRCID -> 195186		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	168 2	Y	275	227 1	85
						303 9					
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	Y	287	332 1	40
						316 9					
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	15 1	139 2	Y	300	278 1	62
						330 9					
*09	510 N	446	-0-	-64	-0-	11 1	113 3	Y	293	281 1	74
						322 9					
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	12 1	119 3	Y	254	259 1	69
						279 9					
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		69

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6950 - 6960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)				48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		5
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	4 1	29 2	N	-0-		5
							17 3					
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3 1	15 2	N	-0-		5
							21 3					
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	4 1	23 2	N	-0-		5
							23 3					
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5 1	26 2	N	-0-		5
							35 3					
*11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	3 1	15 2	N	-0-		5
							19 3					

MCGILL BROS.				WELL #:	601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544
06	150	N	233	-0-	83 B	-31495	17 1	88 2	N	11	11 8		27
							116 3	12 9					
07	372	N	203	-0-	-169 B	-31495	14 1	103 2	N	24	24 8		27
							60 3	26 9					
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-31495			N	-0-			27
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-31495			N	-0-			27
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-31495			N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	-0-			27

MCGILL BROS.				WELL #:	602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344 - 10676
06	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	315 1	1581 2	N	46	1 8		88
							2096 3	51 9					
07	3844	X	2995	-0-	-849 B	-0-	234 1	1720 2	N	38	3 8		123
							999 3	42 9					
08	3844	X	2423	-0-	-1421 B	-0-	191 1	949 2	N	23	2 8		144
							1258 3	25 9					
09	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	280 1	1782 2	N	56	182 1	3 8	15
							1793 3	62 9					
10	DLQ	G-10	3654	-0-	3654 B	3654	288 1	1435 2	N	26	8 8		33
							1902 3	29 9					
11	DLQ	G-10	3587	-0-	3587 B	7241	278 1	1384 2	N	83	6 8		110
							1834 3	91 9					





KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 606		RRCID -> 228927		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 11310		PERF.10644 - 10718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	900 N	869	-0-	-31 B	-8738	66 1	334 2	N	24	2 8		54	
07	837 N	853	-0-	16 B	-8722	443 3	26 9	N	27	14 8		67	
08	868 N	870	-0-	2 B	-8720	65 1	479 2	N	16	3 8		80	
09	870 N	1018	-0-	148 B	-8572	279 3	30 9	N	11	2 8		89	
10	868 N	885	-0-	17 B	-8555	68 1	465 2	N	23	2 8		110	
11	840 N	803	-0-	-37 B	-8555	447 3	18 9	N	18	1 8		127	
						73 1	12 9						
						468 3	25 9						
						68 1	20 9						
						451 3							
						62 1							
						411 3							
-----													
MCGILL BROS.		WELL #: 609		RRCID -> 231957		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8034 - 11212		
06	360 N	536	-0-	176 B	-271995	42 1	212 2	N	1	1 8		16	
07	620 N	581	-0-	-39 B	-271995	281 3	1 9	N	16	4 8		28	
08	527 N	649	-0-	122 B	-271873	45 1	328 2	N	25	2 8		51	
09	540 N	723	-0-	183 B	-271690	190 3	18 9	N	20	3 8		68	
10	589 N	770	-0-	181 B	-271509	49 1	246 2	N	27	3 8		92	
11	630 N	633	-0-	3 B	-271506	326 3	28 9	N	4	1 8		95	
						51 1	324 2						
						326 3	22 9						
						59 1	293 2						
						388 3	30 9						
						50 1	249 2						
						330 3	4 9						
-----													
MCGILL BROS.		WELL #: 610		RRCID -> 233203		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 12520		PERF.10157 - 10172		
06	3720 X	3608	-0-	-112 B	-0-	278 1	1398 2	N	72	5 8		100	
07	3782 X	3215	-0-	-567 B	-0-	1853 3	79 9	N	51	126 1	13 8	12	
08	3782 X	3290	-0-	-492 B	-0-	251 1	1839 2	N	30	5 8		37	
09	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	1069 3	56 9	N	67	10 8		94	
10	DLQ G-10	3799	-0-	3799 B	3799	259 1	1289 2	N	100	147 1	10 8	37	
11	DLQ G-10	3660	-0-	3660 B	7459	1709 3	33 9	N	58	6 8		89	
						294 1	1871 2						
						1882 3	74 9						
						293 1	1460 2						
						1936 3	110 9						
						286 1	1423 2						
						1887 3	64 9						
-----													
MCGILL BROS.		WELL #: 612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9760 - 10602		
06	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	15 1	74 2	N	6	1 8		32	
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	99 3	7 9	N	15			47	
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	21 1	153 2	N	15	2 8		60	
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	89 3	17 9	N	10	3 8		67	
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	19 1	93 2	N	15	2 8		80	
*11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	123 3	17 9	N	11	1 8		90	
						20 1	126 2						
						126 3	11 9						
						20 1	101 2						
						134 3	17 9						
						20 1	102 2						
						135 3	12 9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
MCGILL BROS.		WELL #: 611		RRCID -> 233649		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10346 - 10620					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2070 N	1951	-0-	-119 B	-0-	154 1	773 2	N	-0-						19
07	2139 N	1680	-0-	-459 B	-0-	1024 3	133 1	977 2	N	2	2 8				19
08	1953 N	1692	-0-	-261 B	-0-	568 3	134 1	669 2	N	2	2 8				19
09	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	887 3	154 1	977 2	N	2	2 8				19
10	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	983 3	140 1	696 2	N	3	3 8				19
11	1650 N	1273	-0-	-377 B	-0-	922 3	101 1	503 2	N	2	2 8				19
						667 3	667 3	2 9							
MCGILL BROS.		WELL #: 614		RRCID -> 234893		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10327 - 10503					
06	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	116 1	581 2	N	1	1 8					10
07	1550 N	1055	-0-	-495 B	-0-	770 3	83 1	612 2	N	4	4 8				10
08	1550 N	1056	-0-	-494 B	-0-	356 3	84 1	417 2	N	2	2 8				10
09	1470 N	1410	-0-	-60 B	-0-	553 3	102 1	651 2	N	2	2 8				10
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	655 3	89 1	444 2	N	3	3 8				10
11	1020 N	875	-0-	-145 B	-0-	589 3	69 1	346 2	N	1	1 8				10
						459 3	459 3	1 9							
MCGILL BROS.		WELL #: 613		RRCID -> 235229		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9030 - 9760					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188			N	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188			N	-0-						17
08	1189 X	-0-	-0-	-1189 B	-0-			N	-0-						17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						17
MCGILL BROS.		WELL #: 615		RRCID -> 238123		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9346 - 10488					
06	2820 X	2457	-0-	-363 B	-20372	192 1	965 2	N	18	1 8					58
07	2914 X	2107	-0-	-807 B	-20372	1280 3	167 1	1223 2	N	5	5 8				58
08	2914 X	2213	-0-	-701 B	-20372	711 3	174 1	866 2	N	23	2 8				79
09	2820 X	3073	-0-	253 B	-20119	1148 3	221 1	1406 2	N	28	4 8				103
10	2542 X	3025	-0-	483 B	-19636	1415 3	238 1	1186 2	N	26	100 1	6 8			23
11	2460 X	2492	-0-	32 B	-19604	1572 3	197 1	983 2	N	8	5 8				26
						1303 3	1303 3	9 9							



KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 618	RRCID -> 242850	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 9624 - 10862					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	41 1 275 3	207 2 19 9	N	17	5 8	61
07	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	35 1 148 3	254 2 31 9	N	28	18 8	71
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	49 1 323 3	244 2 26 9	N	24	8 8	87
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	47 1 298 3	296 2 33 9	N	30	10 8	107
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	40 1 263 3	198 2 18 9	N	16	43 1 8 8	72
11	630 N	418	-0-	-212 B	-0-	32 1 214 3	161 2 11 9	N	10	5 8	77
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 622	RRCID -> 243480	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8942 - 9173					
06	150 N	5	-0-	-145 B	-6544	2 2	3 3	N	-0-		13
07	31 N	3	-0-	-28 B	-6544	2 2	1 3	N	-0-		13
08	15 N	9	-0-	-6 B	-6544	1 1	3 2	N	-0-		13
						5 3					
09	5 N	45	-0-	40 B	-6504	3 1	21 2	N	-0-		13
						21 3					
10	3 N	64	-0-	61 B	-6443	5 1	25 2	N	-0-		13
						34 3					
11	9 N	55	-0-	46 B	-6397	4 1	22 2	N	-0-		13
						29 3					
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 623	RRCID -> 243671	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10134 - 10970					
06	2280 X	5194	-0-	2914 B	-445256	408 1 2716 3	2049 2 21 9	N	19	1 8	51
07	2356 X	3203	-0-	847 B	-444409	254 1 1083 3	1864 2 2 9	N	2	2 8	51
08	2356 X	1987	-0-	-369 B	-444409	158 1 1042 3	786 2 1 9	N	1	1 8	51
09	2280 X	5923	-0-	3643 B	-440766	431 1 2753 3	2736 2 3 9	N	3	3 8	51
10	2356 X	5277	-0-	2921 B	-437845	419 1 2768 3	2088 2 2 9	N	2	2 8	51
11	2280 X	5002	-0-	2722 B	-435123	396 1 2612 3	1970 2 24 9	N	22	2 8	71
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 627	RRCID -> 243685	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 9926 - 10148					
06	270 N	282	-0-	12 B	-14807	22 1 146 3	110 2 4 9	N	4	1 8	64
07	279 N	305	-0-	26 B	-14781	24 1 101 3	174 2 6 9	N	5	2 8	67
08	248 N	319	-0-	71 B	-14710	23 1 151 3	114 2 31 9	N	28	2 8	93
09	270 N	267	-0-	-3 B	-14710	19 1 123 3	123 2 2 9	N	2	2 8	93
10	310 N	245	-0-	-65 B	-14710	18 1 122 3	92 2 13 9	N	12	3 8	102
11	300 N	250	-0-	-50 B	-14710	20 1 130 3	98 2 2 9	N	2	2 8	102

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
MCGILL BROS.		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008				TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	297	-0-	117 B	-186052	23	1	114	2	N	7					20
						152	3		8							
07	217 N	290	-0-	73 B	-185979	23	1	169	2	N	-0-					20
						98	3									
08	310 N	246	-0-	-64 B	-185979	19	1	97	2	N	2	2	8			20
						128	3		2							
09	300 N	246	-0-	-54 B	-185979	18	1	113	2	N	1	1	8			20
						114	3		1							
10	279 N	192	-0-	-87 B	-185979	15	1	76	2	N	-0-					20
						101	3									
11	240 N	172	-0-	-68 B	-185979	14	1	68	2	N	-0-					20
						90	3									
-----																
MCGILL BROS.		WELL #: 620		RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008				TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130						
06	6690 X	8997	-0-	2307 B	-693943	698	1	3512	2	N	120	72	1	2	8	176
						4655	3		132							
07	6913 X	8505	-0-	1592 B	-692351	664	1	4874	2	N	122	237	1	4	8	57
						2833	3		134							
08	6913 X	9626	-0-	2713 B	-689638	758	1	3772	2	N	87	3	8			141
						5000	3		96							
09	6690 X	10464	-0-	3774 B	-685864	752	1	4780	2	N	112	176	1	11	8	66
						4809	3		123							
10	DLQ G-10	7000	-0-	7000 B	-678864	549	1	2738	2	N	76	8	8			134
						3629	3		84							
11	DLQ G-10	8195	-0-	8195 B	-670669	640	1	3190	2	N	124	190	1	6	8	62
						4229	3		136							
-----																
MCGILL BROS.		WELL #: 626		RRCID -> 246613		COMPL. DATE 10/25/2008				TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226						
06	1260 N	896	-0-	-364 B	-10173	69	1	348	2	N	16	1	8			66
						461	3		18							
07	899 N	903	-0-	4 B	-10169	68	1	502	2	N	37	56	1	7	8	40
						292	3		41							
08	992 N	1056	-0-	64 B	-10105	84	1	417	2	N	2	2	8			40
						553	3		2							
09	900 N	991	-0-	91 B	-10014	72	1	457	2	N	2	2	8			40
						460	3		2							
10	899 N	753	-0-	-146 B	-10014	58	1	290	2	N	19	7	8			52
						384	3		21							
11	1020 N	907	-0-	-113 B	-10014	71	1	356	2	N	7	4	8			55
						472	3		8							
-----																
MCGILL BROS.		WELL #: 625		RRCID -> 247282		COMPL. DATE 01/05/2009				TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A						
06	2640 X	9256	-0-	6616 B	-624547	720	1	3621	2	N	105	161	1	2	8	64
						4799	3		116							
07	2728 X	8639	-0-	5911 B	-618636	672	1	4932	2	N	154	174	1	4	8	40
						2866	3		169							
08	2728 X	10032	-0-	7304 B	-611332	791	1	3936	2	N	80	5	8			115
						5217	3		88							
09	2640 X	11409	-0-	8769 B	-602563	821	1	5219	2	N	107	171	1	11	8	40
						5251	3		118							
10	2728 X	9515	-0-	6787 B	-595776	748	1	3731	2	N	82	8	8			114
						4946	3		90							
11	2640 X	7977	-0-	5337 B	-590439	622	1	3096	2	N	141	183	1	6	8	66
						4104	3		155							

-----																
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
MCGILL BROS.			WELL #:		630	RRCID ->		247363	COMPL. DATE		02/04/2009	TOTAL DEPTH		11563	PERF. 9470 - 11072	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		6330 X	6430	-0-	100 B	-250166		498 1	2505 2	N	96	102 1	2 8			102
								3321 3	106 9							
07		6541 X	5399	-0-	-1142 B	-250166		424 1	3109 2	N	54	102 1	5 8			49
								1807 3	59 9							
08		6541 X	5407	-0-	-1134 B	-250166		428 1	2127 2	N	29	3 8				75
								2820 3	32 9							
09		6330 X	7247	-0-	917 B	-249249		527 1	3346 2	N	7	3 8				79
								3366 3	8 9							
10	DLQ	G-10	7129	-0-	7129 B	-242120		559 1	2786 2	N	83	78 1	8 8			76
								3693 3	91 9							
11	DLQ	G-10	8038	-0-	8038 B	-234082		625 1	3114 2	N	155	190 1	5 8			36
								4128 3	171 9							
-----																
MCGILL BROS.			WELL #:		636	RRCID ->		250097	COMPL. DATE		07/11/2009	TOTAL DEPTH		11270	PERF. 9986 - 11142	
06		1470 X	1776	-0-	306 B	-502509		137 1	689 2	N	34	3 8				89
								913 3	37 9							
07		2294 X	591	-0-	-1703 B	-502509		45 1	330 2	N	22	69 1	3 8			39
								192 3	24 9							
08		2294 X	622	-0-	-1672 B	-502509		49 1	245 2	N	3	3 8				39
								325 3	3 9							
09		1770 N	314	-0-	-1456 B	-502509		23 1	143 2	N	4	4 8				39
								144 3	4 9							
10		589 N	2045	-0-	1456 B	-501053		161 1	804 2	N	14	2 8				51
								1065 3	15 9							
11		600 N	1939	-0-	1339 B	-499714		154 1	766 2	N	3	1 8				53
								1016 3	3 9							
-----																
MCGILL BROS.			WELL #:		633	RRCID ->		251209	COMPL. DATE		03/01/2009	TOTAL DEPTH		11296	PERF.10177 - 11042	
06		2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-		203 1	1020 2	N	99	189 1	1 8			41
								1352 3	109 9							
07		837 X	820	-0-	-17 B	-0-		65 1	473 2	N	6	3 8				44
								275 3	7 9							
08		2913 X	2913	-0-	-0- B	-0-		231 1	1150 2	N	6	6 8				44
								1525 3	7 9							
09		2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-		210 1	1335 2	N	11	11 8				44
								1344 3	12 9							
10		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-		180 1	899 2	N	9	9 8				44
								1192 3	10 9							
*11		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-		168 1	838 2	N	5	5 8				44
								1110 3	6 9							
-----																
MCGILL BROS.			WELL #:		629	RRCID ->		253403	COMPL. DATE		01/30/2010	TOTAL DEPTH		11522	PERF. 9290 - 10010	
06		6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-		469 1	2359 2	N	75	110 1	1 8			87
								3127 3	83 9							
07		6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-		496 1	3639 2	N	60	116 1	5 8			26
								2115 3	66 9							
08		5797 X	5084	-0-	-713 B	-0-		401 1	1996 2	N	38	5 8				59
								2645 3	42 9							
09		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-		445 1	2829 2	N	102	125 1	10 8			26
								2846 3	112 9							
10	DLQ	G-10	6161	-0-	6161 B	6161		485 1	2419 2	N	46	10 8				62
								3206 3	51 9							
11	DLQ	G-10	5875	-0-	5875 B	12036		466 1	2323 2	N	5	5 8				62
								3080 3	6 9							

-----															
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
MCGILL BROS.			WELL #:		632	RRCID -> 254954			COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF. 10174 - 11634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	392 1	1970 2	N	24			114			
						2611 3	26 9								
07	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	328 1	2404 2	N	26	102 1		38			
						1397 3	29 9								
08	4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	377 1	1874 2	N	12			50			
						2484 3	13 9								
09	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	392 1	2493 2	N	14			64			
						2508 3	15 9								
10	DLQ G-10	6991	-0-	6991 B	6991	554 1	2763 2	N	11			75			
						3662 3	12 9								
11	DLQ G-10	4546	-0-	4546 B	11537	360 1	1792 2	N	17			92			
						2375 3	19 9								
-----															
MCGILL BROS.			WELL #:		634	RRCID -> 256021			COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236		
06	5192 X	5192	-0-	-0- B	-0-	404 1	2030 2	N	61	70 1		79			
						2691 3	67 9								
07	4898 X	4625	-0-	-273 B	-0-	366 1	2683 2	N	15	61 1		33			
						1559 3	17 9								
08	4898 X	4866	-0-	-32 B	-0-	387 1	1926 2	N	-0-			33			
						2553 3									
09	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	413 1	2626 2	N	86	64 1		55			
						2642 3	95 9								
10	DLQ G-10	5070	-0-	5070 B	5070	401 1	2001 2	N	14			69			
						2653 3	15 9								
11	DLQ G-10	4995	-0-	4995 B	10065	395 1	1967 2	N	23			92			
						2608 3	25 9								
-----															
EXXON MOBIL CORPORATION			257128		RRCID -> 034906			COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8953 - 8977			
MCGILL BROS.			WELL #:		321										
06	0 N	3189	-0-	3189 B	-8247	3189 3		N	-0-			-0-			
07	0 N	1770	-0-	1770 B	-6477	1770 3		N	-0-			-0-			
*08	0 N	1261	-0-	1261 B	-5216	1261 3		N	-0-			-0-			
09	1320 X	166	-0-	-1154 B	-5216	166 3		N	-0-			-0-			
*10	1178 X	163	-0-	-1015 B	-5216	163 3		N	-0-			-0-			
11	1140 X	2130	-0-	990 B	-4226	2130 3		N	-0-			-0-			
-----															
MCGILL BROS.			WELL #:		540	RRCID -> 157593			COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9020 - 9042		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-			-0-			
*10	583 X	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-			
*11	509 X	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-			-0-			
-----															
MCGILL BROS.			WELL #:		546	RRCID -> 162385			COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879		PERF. 8644 - 8678		
06	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 3		N	-0-			-0-			
07	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3		N	-0-			-0-			
*08	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-			-0-			
09	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-			
*10	1891 N	1887	-0-	-4 B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-			
*11	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-			



KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
*10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
*11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606
06	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 3		N	-0-			-0-
07	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
*08	2150 X	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
09	2730 X	1906	-0-	-824 B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
*10	2821 X	2076	-0-	-745 B	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
11	2730 X	1763	-0-	-967 B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976
06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
*08	1705 N	848	-0-	-857 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
*10	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
*11	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 - 8846
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-145685			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-145685			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-145685			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-145685			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145685			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145685			N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150
06	0 N	2889	-0-	2889 B	-37265	2889 3		N	-0-			-0-
07	0 N	705	-0-	705 B	-36560	705 3		N	-0-			-0-
*08	496 N	690	-0-	194 B	-36366	690 3		N	-0-			-0-
09	480 N	1013	-0-	533 B	-35833	1013 3		N	-0-			-0-
*10	T. A.	518	-0-	518 B	-35315	518 3		N	-0-			-0-
11	T. A.	1110	-0-	1110 B	-34205	1110 3		N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-95307			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-95307			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-95307			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-95307			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-95307			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-95307			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		420 X	830	-0-	410 B	-144864	830 3		N	-0-			-0-
07		434 X	606	-0-	172 B	-144692	606 3		N	-0-			-0-
*08		1395 X	1071	-0-	-324 B	-144692	1071 3		N	-0-			-0-
09		1350 X	725	-0-	-625 B	-144692	725 3		N	-0-			-0-
*10		620 N	517	-0-	-103 B	-144692	517 3		N	-0-			-0-
11		1050 N	709	-0-	-341 B	-144692	709 3		N	-0-			-0-

  

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:	80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577
06	7800 X	6146	-0-	-1654 B	-0-	280	1	5763	3	Y	94	167	1		88
						103	9								
07	7316 X	6279	-0-	-1037 B	-0-	269	1	5919	3	Y	83				171
						91	9								
08	7037 X	6124	-0-	-913 B	-0-	324	1	5673	3	Y	115	170	1		116
						127	9								
09	6810 X	6089	-0-	-721 B	-0-	338	1	5628	3	Y	112				228
						123	9								
10	DLQ G-10	6335	-0-	6335 B	6335	340	1	5868	3	Y	115	169	1		174
						127	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	6335					Y	NO RPT				174

  

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 - 8134
06	1860 N	1490	-0-	-370 B	-0-	1490	2			Y	-0-				123
07	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			Y	-0-				123
08	2046 N	1912	-0-	-134 B	-0-	1892	2	20	9	Y	18	134	1		7
09	1500 N	1497	-0-	-3 B	-0-	1497	2			Y	-0-				7
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			Y	-0-				7
11	1860 N	1295	-0-	-565 B	-0-	1295	2			Y	-0-				7

  

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7681 - 7754
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	36	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

06	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1437	2	N	24				131
							26	9								
07	2059 N	2059	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1970	2	N	22				153
							24	9								
08	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1683	2	N	20				173
							22	9								
09	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1735	2	N	27				200
							30	9								
10	2046 N	1370	-0-	-676	B	-0-	53	1	1281	2	N	33	177	1		56
							36	9								
11	1710 N	1448	-0-	-262	B	-0-	5	1	1419	2	N	22				78
							24	9								

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
 LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

06	5471 X	5471	-0-	-0-	B	-0-	330	1	4578	2	N	512	552	1	2	8	178
							563	9									
07	5666 X	5666	-0-	-0-	B	-0-	330	1	4665	2	N	610	378	1			410
							671	9									
08	6122 X	6122	-0-	-0-	B	-0-	330	1	5080	2	N	647	762	1			295
							712	9									
09	6262 X	6262	-0-	-0-	B	-0-	330	1	5357	2	N	523	566	1			252
							575	9									
10	6167 X	6167	-0-	-0-	B	-0-	330	1	5310	2	N	479	376	1			355
							527	9									
11	5910 X	5774	-0-	-136	B	-0-	330	1	4695	2	N	681	749	1			287
							749	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

06	3552 X	3552	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3180	2	N	-0-				157
07	3544 X	3544	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3172	2	N	-0-				157
08	3567 X	3567	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3195	2	N	-0-				157
09	3150 X	2857	-0-	-293	B	-0-	372	1	2485	2	N	-0-				157
10	3557 X	3557	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3185	2	N	-0-				157
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3059	2	N	-0-				157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	1		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
ELAND ENERGY, INC. 246565  
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
WALLIS ENERGY, INC. 893997  
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1		N	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1		N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1		N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1		N	-0-			-0-
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
ELAND ENERGY, INC. 246565  
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814  
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)		48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
DE GARZA, J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7103 - 7114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (5350)		48635 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
GONZALES, B.P. UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 061298		COMPL. DATE 11/01/1974		TOTAL DEPTH 6306		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (5530)		48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
XOG OPERATING LLC		945921										
DE PENA, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 5530 - 5540		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (6080)		48635 832		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
GONZALES, B.P., UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060501		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 7506		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (6280)		48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
DE GARZA, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6276 - 6286		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT			-0-

KIMBER (17,000)  
VANGUARD OPERATING, LLC  
ZAMORA, ESTELLA

49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
881585  
WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF. 17124 - 17793

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1140 #	826	-0-	-314	-0-	826 3	N	-0-		20
07	1178 #	764	-0-	-414	-0-	764 3	N	-0-		20
08	1178 #	1056	-0-	-122	-0-	1056 3	N	-0-		20
09	1140 #	981	-0-	-159	-0-	981 3	N	-0-		20
10	1178 #	933	-0-	-245	-0-	933 3	N	-0-		20
11	1020 #	506	-0-	-514	-0-	506 3	N	-0-		20

KINGSVILLE  
BELLOWS OPERATING CO., L. C.  
DIETZ HEIRS

49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
063857  
WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE (MIOCENE)  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION  
EAST, ALLEN

49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
216748  
WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

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

KINGSVILLE (2400)  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION  
EAST, ALLEN

49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
216748  
WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINGSVILLE (4260)  
FORBES, JOHN OPERATING  
KIVLIN, K.J.

49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
275608  
WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE (4700)  
NADSOILCO LLC  
KIVLIN

49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
598945

WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

KINGSVILLE, SW (COCHITI)  
OXY USA INC.  
SMITH GAS UNIT 1

49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
630591

WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SW KINGSVILLE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

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

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	381 1	1294 2	Y	302	384 0		209
07	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	332 9 299 1 183 9	946 2	Y	166	208 0	33 1	134
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	246 1	548 2	Y	-0-	257 0		134
09	1620 N	1112	-0-	-508	-0-	318 9 243 1		Y	289			166
10	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	350 9 409 1	693 2	Y	318	258 0		226
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	349 9	339 2	Y	317	389 0		154



KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.// 49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2 EXT	130	-0-	130	130	8	1	25	2	Y	88	1	1		94
						97	9								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				94
09	14B2 EXT	268	-0-	268	398	32	1	71	2	Y	150				244
						165	9								
10	398 X	-0-	-0-	-398	-0-					Y	113	250	1		107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				117
-----															
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948						
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	16	1	54	2	Y	121				405
						133	9								
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	25	1	78	2	Y	1	56	0	243	107
						1	9								
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				107
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	202	2	Y	3				110
						3	9								
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	342	1	975	2	Y	355	135	1		330
						391	9								
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	128	1	106	2	Y	41				371
						45	9								
-----															
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209132		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714						
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	393	1	1335	2	Y	151	192	0		101
						166	9								
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	240	1	759	2	Y	83	101	0	13	70
						91	9								
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				70
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	278	1	621	2	Y	145	129	0		86
						160	9								
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	172	1	488	2	Y	159	129	0		116
						175	9								
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	199	1	165	2	Y	158	194	0		80
						174	9								
-----															
SMITH GAS UNIT ONE		WELL #: 7		RRCID -> 209774		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KINGSVILLE, SW (TAOS)		49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.		250446													
BEVAN BROS		WELL #: 2		RRCID -> 204067		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-

-----  
 OXY USA INC. 630591  
 YEARLY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	18 0	79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1	79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60 0	19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

-----  
 YEARLY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 191422		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YEARLY		WELL #: 3		RRCID -> 191695		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572			
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	186 0	132
07	434 N	28	-0-	-406	-0-	7 1	21 2	Y	-0-	24 0	85
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	23 1	85
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		85
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	651 1	1853 2	Y	-0-	62 0	23
*11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	1409 1	1169 2	Y	-0-		23

YEARLY		WELL #: 4		RRCID -> 191865		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574			
06	3000 N	1796	-0-	-1204	365	377 1	1279 2	Y	127		181
07	1337 X	972	-0-	-365	-0-	140 9					
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	216 1	684 2	Y	65	8 0	231
09	450 X	27	-0-	-423	-0-	72 9			-0-	7 1	231
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	Y	15		246
*11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	17 9	1681 2	Y	351	393 0	204
						590 1					
						386 9					
						582 1	482 2	Y	282	372 0	114
						310 9					

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192179		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193078		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413			
06	3000 X	2520	-0-	-480	-0-	532 1	1806 2	Y	165	178 0	206
07	3100 X	598	-0-	-2502	-0-	182 9					
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	122 1	385 2	Y	83	156 0	85
09	2520 X	247	-0-	-2273	-0-	91 9			-0-	48 1	207
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	35 1	78 2	Y	122		29
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	134 9			-0-	178 0	29



-----

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
KOHLER, NORTH (MIRANDO)			50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC			452996										
KOHLER, V. -A-			WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2612 - 2615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LORAC, INC.			508936						CNTY: DUVAL				
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOHLER, NE. (B-57)			50088 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC			452996										
KOHLER, V. "A"			WELL #: 142		RRCID -> 159045		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2378 - 2386		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)			50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC			452996										
KOHLER, V. "A"			WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KOHLER, V "A"			WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KOHLER, V. "A"			WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2310 - 2317
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. "A"		WELL #:		178	RRCID ->	195030	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2214 - 2222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 - 2332
06	3000 N	1242	-0-	-1758	28132	1242	1	N	-0-			-0-
07	3100 N	824	-0-	-2276	25856	824	1	N	-0-			-0-
08	3100 N	723	-0-	-2377	23479	723	1	N	-0-			-0-
09	3000 N	572	-0-	-2428	21051	572	1	N	-0-			-0-
10	3100 N	636	-0-	-2464	18587	636	1	N	-0-			-0-
*11	3000 N	488	-0-	-2512	16075	488	1	N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (KAYLA)		50088 137		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #:		184	RRCID ->	155373	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	1033 - 1120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772 - 5782
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6054 - 6058
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-			-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KOHLER, NE. (VEESY)		50088 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 185		RRCID -> 155372		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 2755		PERF. 590 - 604		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. 'A'		WELL #: 196		RRCID -> 168953		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6498		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (900)		50088 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V., -A-		WELL #: 89 D		RRCID -> 060504		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, V. -A-		WELL #: 189		RRCID -> 182792		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 999 - 1005		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, NE. (970)		50088 917		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 89 F		RRCID -> 206471		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 976 - 977		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. "A"		WELL #: 186		RRCID -> 209695		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 946 - 952		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
XOG OPERATING LLC 945921  
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 #	792	-0-	-438	-0-	792 2		N	-0-			48
07	1271 #	721	-0-	-550	-0-	721 2		N	-0-			48
08	1147 #	808	-0-	-339	-0-	808 2		N	-0-			48
09	780 #	661	-0-	-119	-0-	661 2		N	-0-			48
*10	806 #	416	-0-	-390	-0-	416 2		N	-0-			48
*11	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			48

-----

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

06	1410 #	1371	-0-	-39	-0-	1371 2		N	-0-			100
07	1457 #	1439	-0-	-18	-0-	1439 2		N	-0-			100
08	1426 #	1383	-0-	-43	-0-	1383 2		N	-0-			100
09	1380 #	1278	-0-	-102	-0-	1278 2		N	-0-			100
*10	1426 #	1120	-0-	-306	-0-	1120 2		N	-0-			100
11	1380 #	1098	-0-	-282	-0-	1098 2		N	-0-			100

-----

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810  
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

-----

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300  
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - PLUGGED 06/15/16

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 011328	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7623 - 7635		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7971 - 8012
06	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2	Y	-0-	12
07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2	Y	-0-	12
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2	Y	-0-	12
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2	Y	-0-	12
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2	Y	-0-	12
*11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2	Y	-0-	12

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6603 - 6632
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 038552	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6003 - 6478
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 7585 - 7646
06	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2	Y	-0-	28
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	Y	-0-	28
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-	28
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-	28
10	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2	Y	-0-	28
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	Y	-0-	28

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID -> 043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
06	3090 X	2306	-0-	-784	-0-	2306	2	Y	-0-	4
07	3038 X	2044	-0-	-994	-0-	2044	2	Y	-0-	4
08	3224 X	2134	-0-	-1090	-0-	2134	2	Y	-0-	4
09	3120 X	2215	-0-	-905	-0-	2215	2	Y	-0-	4
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	Y	-0-	4
*11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-	4

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278 - 7292
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6606 - 6632
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7926 - 7969
06	5400	X	3902	-0-	-1498	-0-	3902	2	Y	-0-	24
07	4340	X	3260	-0-	-1080	-0-	3260	2	Y	-0-	24
08	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	4167	2	Y	-0-	24
09	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	3426	2	Y	-0-	24
10	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2	Y	-0-	24
*11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2	Y	-0-	24

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7774 - 7982				
06	4770	X	4058	-0-	-712	-0-	3997	2	61	9	N	55	46	1	9
07	4648	X	4648	-0-	-93	-0-	4587	2	61	9	N	55	46	1	18
08	4867	X	4519	-0-	-348	-0-	4465	2	54	9	N	49	45	1	22
09	4710	X	4072	-0-	-638	-0-	4017	2	55	9	N	50	46	1	26
10	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4157	2	73	9	N	66	92	1	-0-
11	4500	X	3567	-0-	-933	-0-	3494	2	73	9	N	66	53	1	13

LA BLANCA (FRIO 6890)		50658 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 C	RRCID ->	170444	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 6996 - 7005
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		CANTU	WELL #:		1	RRCID ->	244506	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6860 - 6862
06	360	X	255	-0-	-105	-0-	255	2	N	-0-	16			
07	496	X	193	-0-	-303	-0-	176	2	17	9	N	15	31	
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31			
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31			
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31			

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA BLANCA ( 6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-

LA BLANCA ( 9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

06	3390 X	3365	-0-	-25	-0-	3248 2	117 9	Y	106	88 1		18
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3389 2	117 9	Y	106	89 1		35
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3411 2	131 9	Y	119	109 1		45
09	3360 X	3182	-0-	-178	-0-	3049 2	133 9	Y	121	112 1		54
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	2967 2	186 9	Y	169	223 1		-0-
11	3420 X	3154	-0-	-266	-0-	2979 2	175 9	Y	159	128 1		31

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

06	3600 X	3248	-0-	-352	-0-	3187 2	61 9	Y	55	46 1		136
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3649 2	61 9	Y	55	46 1		145
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3281 2	28 9	Y	25	22 1		148
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3099 2	28 9	Y	25	23 1		150
10	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3209 2	33 9	Y	30	46 1		134
11	3600 X	3146	-0-	-454	-0-	3146 2		Y	-0-			134

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA ( 9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)				50675 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19080	12600	-0-	-6480	-0-	-0-	513 1	12047 2	N	36			84
07	19716	11932	-0-	-7784	-0-	-0-	40 9	591 1	N	41			125
08	11298 R	11298	-0-	-0-	-0-	-0-	45 9	592 1	N	17			142
09	14850 #	10193	-0-	-4657	-0-	-0-	19 9	560 1	N	24			166
10	14043 #	10172	-0-	-3871	-0-	-0-	26 9	569 1	N	22	170 1		18
11	12600 #	8779	-0-	-3821	-0-	-0-	24 9	516 1	N	13			31
							14 9						

REILLY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	59400	7879	-0-	-51521	-0-	-0-	320 1	7516 2	N	39			164
07	61380	8718	-0-	-52662	-0-	-0-	43 9	430 1	N	61	191 1		34
08	61380	7525	-0-	-53855	-0-	-0-	67 9	395 1	N	10			44
09	59400	6795	-0-	-52605	-0-	-0-	11 9	371 1	N	63			107
10	8711 #	6585	-0-	-2126	-0-	-0-	69 9	369 1	N	15			122
11	8430 #	5845	-0-	-2585	-0-	-0-	17 9	343 1	N	13			135
							14 9						

LA COPITA (FRIO -A- 4800)				50700 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (FRIO 5100)				50700 464	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
BENTSEN BROS. -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY															
HOWELL, J.J.															
WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HOWELL, J.J.															
WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938															
06		1530 N	1059	-0-	-471	-0-	203	1	856	3	Y	-0-			1
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	3	Y	-0-			1
08		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	145	1	1376	3	Y	-0-			1
09		992 X	992	-0-	-0-	-0-	95	1	897	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	292	1	1982	3	Y	2			2
								2	9						
11		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
HOWELL, J.J.															
WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HOWELL J J															
WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836															
06		2850 X	1797	-0-	-1053	-0-	341	1	1437	3	Y	17			198
							19	9							
07		2542 X	1747	-0-	-795	-0-	265	1	1472	3	Y	9			207
							10	9							
08		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	142	1	1342	3	Y	30			237
							33	9							
09		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	144	1	1353	3	Y	15	188	1	64
							17	9							
10		2511 X	141	-0-	-2370	-0-	18	1	122	3	Y	1			65
							1	9							
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			65
-----															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															
AL-MARTINEZ STATE #1															
WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
HIDALGO-WILLACY				WELL #:	1 H	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				184
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				184
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				184
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				184
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				184
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				184
PLUGGED AND ABANDONED													
10/13/2016 - P/A 10/13/2016													

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: STARR					
BENTSEN BROS.-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	55 1	1479 2	Y	188	170 0		18
							207 9						
07	1395	N	794	-0-	-601	-0-	33 1	671 2	Y	82	92 0		8
							90 9						
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35 1	745 2	Y	92	94 0		6
							101 9						
09	1740	N	847	-0-	-893	-0-	34 1	713 2	Y	91	92 0		5
							100 9						
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	28 1	569 2	Y	77	78 0		4
							85 9						
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	Y	90	89 0		5
							99 9						

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	230 1	6237 2	Y	167	163 0		16
							184 9						
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	343 1	7068 2	Y	182	181 0		17
							200 9						
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	335 1	7112 2	Y	186	191 0		12
							205 9						
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	331 1	6967 2	Y	187	188 0		11
							206 9						
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	346 1	7120 2	Y	200	201 0		10
							220 9						
*11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336 1	7105 2	Y	137	139 0		8
							151 9						

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	8040	X	5109	-0-	-2931	-0-	175 1	4732 2	Y	184	181 0		17
							202 9						
07	8308	X	7230	-0-	-1078	-0-	322 1	6632 2	Y	251	244 0		24
							276 9						
08	7378	X	4628	-0-	-2750	-0-	200 1	4251 2	Y	161	175 0		10
							177 9						
09	7080	X	1348	-0-	-5732	-0-	59 1	1235 2	Y	49	56 0		3
							54 9						
10	7223	X	2846	-0-	-4377	-0-	127 1	2602 2	Y	106	104 0		5
							117 9						
*11	6990	X	3751	-0-	-3239	-0-	162 1	3429 2	Y	145	141 0		9
							160 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	45 1	1231 2	Y	43	39 0		4
						47 9						
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	42 1	876 2	Y	30	31 0		3
						33 9						
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	31 1	650 2	Y	21	23 0		1
						23 9						
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	76 1	1602 2	Y	56	54 0		3
						62 9						
10	1364 X	916	-0-	-448	-0-	41 1	840 2	Y	32	33 0		2
						35 9						
11	1320 X	952	-0-	-368	-0-	42 1	881 2	Y	26	26 0		2
						29 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000
06	4080 X	3800	-0-	-280	-0-	134 1	3635 2	Y	28	27 0		3
						31 9						
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	229 1	4716 2	Y	34	34 0		3
						37 9						
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	265 1	5622 2	Y	43	43 0		3
						47 9						
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	248 1	5214 2	Y	40	41 0		2
						44 9						
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	261 1	5374 2	Y	44	44 0		2
						48 9						
*11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	253 1	5341 2	Y	45	44 0		3
						50 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536
06	17670 X	15424	-0-	-2246	-0-	549 1	14867 2	Y	7	6 0		1
						8 9						
07	18259 X	16881	-0-	-1378	-0-	780 1	16093 2	Y	7	7 0		1
						8 9						
08	17298 X	15953	-0-	-1345	-0-	717 1	15229 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
09	16740 X	14233	-0-	-2507	-0-	645 1	13581 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	17298 X	14460	-0-	-2838	-0-	670 1	13783 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
11	16350 X	11752	-0-	-4598	-0-	520 1	10980 2	Y	229	215 0		14
						252 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	076318	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7858 - 8869
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	52	-0-	-444	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	775 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	311 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54 1	1144 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MARTINEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 080451		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9040 - 9250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10470 X	6509	-0-	-3961	-0-	228	1	6185	2	Y	87	86	0		8
07	10819 X	821	-0-	-9998	-0-	96	9	772	2	Y	11	18	0		1
08	10819 X	8	-0-	-10811	-0-	37	1								
09	8700 X	7957	-0-	-743	-0-	12	9	7484	2	Y	107	101	0		-0-6
10	7750 X	6927	-0-	-823	-0-	8	2	6504	2	Y	97	98	0		5
*11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	316	1	7068	2	Y	107	106	0		6
						107	9								
						335	1								
						118	9								

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082017		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 10373		PERF. 8000 - 9237					
06	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	370	1	10025	2	Y	190	186	0		18
07	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	209	9	11419	2	Y	210	208	0		20
08	11904 X	11696	-0-	-208	-0-	554	1	10957	2	Y	203	210	0		13
09	11520 X	11141	-0-	-379	-0-	231	9	10426	2	Y	200	201	0		12
10	11904 X	11586	-0-	-318	-0-	516	1	10822	2	Y	216	217	0		11
*11	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	223	9	10899	2	Y	221	219	0		13
						495	1								
						220	9								
						526	1								
						238	9								
						516	1								
						243	9								

HOWELL, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9064 - 9245					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376		PERF. 7720 - 7784					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7565 - 7574					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. HOWELL, J.J.		//CONT.// 50700 620 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
HOWELL, J.J.		WELL #: 4		RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9056 - 9144			
06	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	224 180	1 9	6069	2	Y	164	161 0	15
07	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	327 196	1 9	6752	2	Y	178	176 0	17
08	7378 X	6804	-0-	-574	-0-	298 185	1 9	6321	2	Y	168	174 0	11
09	7140 X	6580	-0-	-560	-0-	290 184	1 9	6106	2	Y	167	168 0	10
10	7378 X	6898	-0-	-480	-0-	311 200	1 9	6387	2	Y	182	183 0	9
*11	7050 X	6381	-0-	-669	-0-	280 190	1 9	5911	2	Y	173	172 0	10
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8734 - 9170			
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	301 31	1 9	8160	2	Y	28	27 0	3
07	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	420 31	1 9	8669	2	Y	28	28 0	3
08	9269 X	8704	-0-	-565	-0-	390 30	1 9	8284	2	Y	27	28 0	2
09	8970 X	8418	-0-	-552	-0-	380 30	1 9	8008	2	Y	27	27 0	2
10	9269 X	8586	-0-	-683	-0-	397 31	1 9	8158	2	Y	28	29 0	1
*11	8820 X	8039	-0-	-781	-0-	362 32	1 9	7645	2	Y	29	28 0	2
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 7742 - 8486			
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	120 8	1 9	3262	2	Y	7	7 0	1
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	174 9	1 9	3593	2	Y	8	8 0	1
08	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	151 7	1 9	3199	2	Y	6	7 0	-0-
09	3360 X	3128	-0-	-232	-0-	141 8	1 9	2979	2	Y	7	7 0	-0-
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	169 9	1 9	3485	2	Y	8	8 0	-0-
*11	3360 X	2981	-0-	-379	-0-	134 7	1 9	2840	2	Y	6	6 0	-0-
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #: 10		RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 6658 - 6716			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-			-0-	
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #: 9		RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7776 - 8180			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7720 - 7792		
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	98	1	2647	2	Y	25	25 0	2
						28	9						
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	142	1	2934	2	Y	28	27 0	3
						31	9						
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	138	1	2928	2	Y	27	28 0	2
						30	9						
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	Y	27	27 0	2
						30	9						
10	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	141	1	2906	2	Y	28	29 0	1
						31	9						
*11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	143	1	3012	2	Y	38	37 0	2
						42	9						
-----													
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8645 - 9052		
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	161	1	4375	2	Y	-0-	-0-
07	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	238	1	4910	2	Y	-0-	-0-
08	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	267	1	5670	2	Y	-0-	-0-
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	133	1	2812	2	Y	-0-	-0-
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	181	1	3720	2	Y	-0-	-0-
*11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	160	1	3381	2	Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	11760 X	11341	-0-	-419	-0-	395	1	10703	2	Y	221	216 0
						243	9					21
07	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	580	1	11968	2	Y	239	237 0
						263	9					23
08	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	571	1	12121	2	Y	243	251 0
						267	9					15
09	12060 X	11878	-0-	-182	-0-	527	1	11096	2	Y	232	233 0
						255	9					14
10	12462 X	11469	-0-	-993	-0-	520	1	10694	2	Y	232	234 0
						255	9					12
*11	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	601	1	12688	2	Y	282	277 0
						310	9					17

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7230 X	6615	-0-	-615	-0-	232	1	6275	2	Y	98	96 0
						108	9					9
07	7812 X	6803	-0-	-1009	-0-	310	1	6386	2	Y	97	97 0
						107	9					9
08	7812 X	6702	-0-	-1110	-0-	297	1	6299	2	Y	96	99 0
						106	9					6
09	7560 X	7485	-0-	-75	-0-	334	1	7028	2	Y	112	111 0
						123	9					7
10	7688 X	6721	-0-	-967	-0-	306	1	6302	2	Y	103	105 0
						113	9					5
*11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	362	1	7650	2	Y	60	61 0
						66	9					4

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	3310	-0-	-200	-0-	112 1	3038 2	Y	145	141 0	14
07	3627 X	3590	-0-	-37	-0-	160 9	3267 2	Y	150	150 0	14
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	158 1	3421 2	Y	159	163 0	10
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	165 9	3330 2	Y	161	161 0	10
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	161 1	3425 2	Y	172	173 0	9
*11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	175 9	3283 2	Y	114	116 0	7
						158 1					
						177 9					
						167 1					
						189 9					
						155 1					
						125 9					
-----											
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070		
06	8820 X	6179	-0-	-2641	-0-	217 1	5868 2	Y	85	85 0	8
07	9114 X	8563	-0-	-551	-0-	94 9	8049 2	Y	113	110 0	11
08	9455 X	8822	-0-	-633	-0-	390 1	8303 2	Y	116	120 0	7
09	9150 X	7413	-0-	-1737	-0-	124 9	6970 2	Y	102	103 0	6
10	9300 X	8575	-0-	-725	-0-	391 1	8050 2	Y	122	122 0	6
*11	8550 X	6903	-0-	-1647	-0-	128 9	6461 2	Y	124	123 0	7
						331 1					
						112 9					
						391 1					
						134 9					
						306 1					
						136 9					
-----											
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132		
06	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	299 1	8115 2	Y	124	121 0	12
07	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	136 9	9472 2	Y	140	139 0	13
08	9424 X	9126	-0-	-298	-0-	459 1	8580 2	Y	129	134 0	8
09	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	154 9	10048 2	Y	156	155 0	9
10	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	404 1	9961 2	Y	161	162 0	8
*11	9120 X	8129	-0-	-991	-0-	142 9	7630 2	Y	125	126 0	7
						477 1					
						172 9					
						484 1					
						177 9					
						361 1					
						138 9					
-----											
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766		
06	3180 X	2916	-0-	-264	-0-	103 1	2799 2	Y	13	13 0	1
07	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	14 9	3035 2	Y	14	14 0	1
08	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	147 1	2940 2	Y	14	14 0	1
09	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	15 9	2766 2	Y	13	13 0	1
10	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	138 1	2764 2	Y	14	14 0	1
11	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	15 9	2603 2	Y	13	13 0	1
						131 1					
						14 9					
						134 1					
						15 9					
						123 1					
						14 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4830 X	4371	-0-	-459	-0-	153 1	4138 2	Y	73	71 0	7
						80 9					
07	4929 X	4877	-0-	-52	-0-	222 1	4570 2	Y	77	77 0	7
						85 9					
08	4929 X	4910	-0-	-19	-0-	217 1	4606 2	Y	79	81 0	5
						87 9					
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	222 1	4676 2	Y	83	83 0	5
						91 9					
10	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	236 1	4845 2	Y	90	90 0	5
						99 9					
*11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	233 1	4913 2	Y	80	80 0	5
						88 9					
-----											
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 199557		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794			
06	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	43 1	1172 2	Y	17	16 0	2
						19 9					
07	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	61 1	1258 2	Y	17	17 0	2
						19 9					
08	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	61 1	1286 2	Y	17	18 0	1
						19 9					
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65 1	1359 2	Y	19	19 0	1
						21 9					
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	19	19 0	1
						21 9					
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	62 1	1316 2	Y	8	9 0	-0-
						9 9					
-----											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192			
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	225 1	6088 2	Y	140	137 0	13
						154 9					
07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	404 1	8329 2	Y	186	181 0	18
						205 9					
08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	298 1	6338 2	Y	141	150 0	9
						155 9					
09	6450 X	5885	-0-	-565	-0-	260 1	5484 2	Y	128	129 0	8
						141 9					
10	6665 X	6127	-0-	-538	-0-	277 1	5699 2	Y	137	138 0	7
						151 9					
*11	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	308 1	6510 2	Y	78	80 0	5
						86 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		50700 620 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 205373	COMPL. DATE 02/23/2005				TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7746 - 8774				
06	5370 X	4575	-0-	-795	-0-	158 144	1 9	4273	2	Y	131	129	0		12
07	5549 X	2424	-0-	-3125	-0-	109 74	1 9	2241	2	Y	67	73	0		6
08	4991 X	3451	-0-	-1540	-0-	150 106	1 9	3195	2	Y	96	96	0		6
09	4830 X	4130	-0-	-700	-0-	181 130	1 9	3819	2	Y	118	117	0		7
10	4991 X	2989	-0-	-2002	-0-	134 99	1 9	2756	2	Y	90	92	0		5
11	4590 X	2655	-0-	-1935	-0-	116 89	1 9	2450	2	Y	81	81	0		5
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #: 10	RRCID -> 206391	COMPL. DATE 12/08/2005				TOTAL DEPTH 9378	PERF. 7250 - 8798				
06	13290 X	13029	-0-	-261	-0-	461 85	1 9	12483	2	Y	77	76	0		7
07	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	648 89	1 9	13378	2	Y	81	80	0		8
08	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	616 87	1 9	13086	2	Y	79	82	0		5
09	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	605 89	1 9	12750	2	Y	81	81	0		5
10	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	624 92	1 9	12838	2	Y	84	85	0		4
*11	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	540 173	1 9	11406	2	Y	157	152	0		9
JUDD ESTATE-STATE				WELL #: 13	RRCID -> 208626	COMPL. DATE 11/20/2006				TOTAL DEPTH 10017	PERF. 9212 - 9543				
06	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	146 211	1 9	3945	2	Y	192	188	0		18
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	216 231	1 9	4458	2	Y	210	208	0		20
08	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	194 215	1 9	4114	2	Y	195	203	0		12
09	4710 X	3825	-0-	-885	-0-	165 188	1 9	3472	2	Y	171	173	0		10
10	4898 X	4071	-0-	-827	-0-	179 208	1 9	3684	2	Y	189	189	0		10
*11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	210 217	1 9	4436	2	Y	197	195	0		12
LA COPITA GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 208845	COMPL. DATE 04/14/2008				TOTAL DEPTH 9115	PERF. 7133 - 8253				
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	108 11	1 9	2938	2	Y	10	11	0		1
07	1829 X	445	-0-	-1384	-0-	21 1	1 9	423	2	Y	1	2	0		-0-
08	7471 X	930	-0-	-6541	-0-	42 3	1 9	885	2	Y	3	3	0		-0-
09	7230 X	732	-0-	-6498	-0-	33 2	1 9	697	2	Y	2	2	0		-0-
10	7471 X	578	-0-	-6893	-0-	27 2	1 9	549	2	Y	2	2	0		-0-
*11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	227 20	1 9	4790	2	Y	18	17	0		1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
SAGA		WELL #: 1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	1095	2	84	9	Y	76				194
07	1147 N	910	-0-	-237	-0-	873	2	37	9	Y	34				228
08	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	1019	2	33	9	Y	30				258
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2481	2	52	9	Y	47	94	0		211
10	3100 N	3244	-0-	144	144	3219	2	25	9	Y	23				234
*11	3000 N	3046	-0-	46	190	2929	2	117	9	Y	106	171	0		169

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846						
06	1770 N	45	-0-	-1725	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0		-0-
07	1829 N	589	-0-	-1240	-0-	27	1	555	2	Y	6	5	0		1
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	130	1	2759	2	Y	29	28	0		2
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2431	2	Y	27	27	0		2
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	Y	26	27	0		1
*11	3000 N	8285	-0-	5285	5285	370	1	7815	2	Y	91	87	0		5

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884						
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	173	1	4678	2	Y	6	6	0		1
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	352	1	7262	2	Y	9	9	0		1
08	10292 X	8003	-0-	-2289	-0-	359	1	7633	2	Y	10	10	0		1
09	9450 X	7432	-0-	-2018	-0-	336	1	7086	2	Y	9	9	0		1
10	8959 X	7343	-0-	-1616	-0-	340	1	6994	2	Y	8	9	0		-0-
*11	7740 X	6800	-0-	-940	-0-	307	1	6482	2	Y	10	9	0		1

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880						
06	3960 X	3469	-0-	-491	-0-	123	1	3346	2	Y	-0-				-0-
07	4340 X	3782	-0-	-558	-0-	175	1	3607	2	Y	-0-				-0-
08	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	178	1	3775	2	Y	-0-				-0-
09	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	169	1	3570	2	Y	-0-				-0-
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	191	1	3931	2	Y	-0-				-0-
*11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	183	1	3859	2	Y	21	20	0		1



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020 N	842	-0-	-178	-0-	840	2	2	9	N	2		7
07	806 N	506	-0-	-300	-0-	503	2	3	9	N	3		10
08	961 N	718	-0-	-243	-0-	716	2	2	9	N	2		12
09	840 N	501	-0-	-339	-0-	499	2	2	9	N	2		14
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2		16
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	17 0	10
-----													
SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308	
06	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6916	2	44	9	Y	40		126
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	Y	6		132
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2421	2	14	9	Y	13		145
09	2160 X	1970	-0-	-190	-0-	1944	2	26	9	Y	24	98 0	71
10	2232 X	1667	-0-	-565	-0-	1666	2	1	9	Y	1		72
11	2160 X	1721	-0-	-439	-0-	1719	2	2	9	Y	2		74
-----													
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091	
06	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	264	1	7165	2	Y	216	212 0	20
						238	9						
07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	384	1	7930	2	Y	232	230 0	22
						255	9						
08	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	371	1	7872	2	Y	232	239 0	15
						255	9						
09	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	357	1	7515	2	Y	230	231 0	14
						253	9						
10	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	376	1	7741	2	Y	245	247 0	12
						270	9						
*11	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	356	1	7514	2	Y	246	243 0	15
						271	9						
-----													
SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
-----													
BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344	
06	8220 X	6602	-0-	-1618	-0-	231	1	6249	2	Y	111	109 0	10
						122	9						
07	8060 X	7223	-0-	-837	-0-	328	1	6766	2	Y	117	116 0	11
						129	9						
08	7409 X	7132	-0-	-277	-0-	315	1	6689	2	Y	116	120 0	7
						128	9						
09	7170 X	7066	-0-	-104	-0-	314	1	6621	2	Y	119	119 0	7
						131	9						
10	7409 X	7228	-0-	-181	-0-	329	1	6760	2	Y	126	127 0	6
						139	9						
*11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	326	1	6894	2	Y	112	111 0	7
						123	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412		
06	150 X	130	-0-	-20	-0-		5	1	125	2	Y	-0-		-0-
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-		13	1	277	2	Y	-0-		-0-
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-		17	1	359	2	Y	-0-		-0-
09	120 X	40	-0-	-80	-0-		2	1	38	2	Y	-0-		-0-
10	279 X	83	-0-	-196	-0-		4	1	79	2	Y	-0-		-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974 - 8272			
06	8130 X	6718	-0-	-1412	-0-		238	1	6459	2	Y	19	19	0	2
							21	9							
07	8401 X	6688	-0-	-1713	-0-		308	1	6359	2	Y	19	19	0	2
							21	9							
08	8401 X	7613	-0-	-788	-0-		341	1	7249	2	Y	21	22	0	1
							23	9							
09	7800 X	7523	-0-	-277	-0-		340	1	7159	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
10	8060 X	7036	-0-	-1024	-0-		325	1	6688	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
11	7380 X	6887	-0-	-493	-0-		305	1	6446	2	Y	124	118	0	7
							136	9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 - 8190			
06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-		259	1	7027	2	Y	175	171	0	16
							193	9							
07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-		357	1	7363	2	Y	179	178	0	17
							197	9							
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-		332	1	7051	2	Y	172	178	0	11
							189	9							
09	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-		350	1	7372	2	Y	187	187	0	11
							206	9							
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-		365	1	7499	2	Y	198	199	0	10
							218	9							
*11	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-		357	1	7531	2	Y	204	202	0	12
							224	9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900			
06	1740 N	1725	-0-	-15	-0-		58	1	1582	2	Y	77	75	0	7
							85	9							
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		79	1	1629	2	Y	77	77	0	7
							85	9							
08	1829 N	1733	-0-	-96	-0-		74	1	1575	2	Y	76	78	0	5
							84	9							
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-		69	1	1453	2	Y	71	72	0	4
							78	9							
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-		71	1	1466	2	Y	76	76	0	4
							84	9							
*11	1680 N	1677	-0-	-3	-0-		72	1	1517	2	Y	80	79	0	5
							88	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8825 - 9518
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	6990 X	6055	-0-	-935	-0-	215 1	5832 2	Y	7	7	0	1
07	7161 X	6568	-0-	-593	-0-	303 9	6256 2	Y	8	8	0	1
08	7006 X	6624	-0-	-382	-0-	298 8	6318 2	Y	7	8	0	-0-
09	6690 X	6361	-0-	-329	-0-	288 9	6064 2	Y	8	8	0	-0-
10	6603 X	6583	-0-	-20	-0-	305 10	6268 2	Y	9	9	0	-0-
*11	6420 X	6169	-0-	-251	-0-	279 4	5886 2	Y	4	4	0	-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174
06	22830 X	22014	-0-	-816	-0-	776 1	21042 2	Y	178	172	0	17
07	27527 X	27527	-0-	-0-	-0-	1262 196	26032 2	Y	212	209	0	20
08	26974 X	26974	-0-	-0-	-0-	1203 233	25540 2	Y	210	217	0	13
09	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	1026 231	21604 2	Y	185	187	0	11
10	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	1186 204	24397 2	Y	217	217	0	11
*11	22165 X	22165	-0-	-0-	-0-	995 239	21019 2	Y	137	140	0	8
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	46 1	1237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	49 1	1008 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50 1	1052 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	57 1	1204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	59 1	1208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	51 1	1087 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	45 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	49 1	303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	50 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	330 N	286	-0-	-44	-0-	41 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	44 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-

-----														
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700	620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9710 - 10030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9433 - 10600		
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1410	2	8 9	N	7			132
07	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1267	2	2 9	N	2			134
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			134
*09	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	3		N	-0-			134
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6 9	N	5			139
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			139
-----														
BRANNAN				WELL #:	1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 9542 - 9682		
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	393	1	2572 2	Y	5			5
							6	9						
07	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	447	1	2759 2	Y	9	7 1		7
							10	9						
08	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	400	1	2651 2	Y	16	13 1		10
							18	9						
*09	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	405	1	2410 3	Y	15	15 1		10
							17	9						
10	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	446	1	2618 3	Y	13			23
							14	9						
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT			23
-----														
DON CAMERON ET AL G. U.				WELL #:	6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8096 - 10200		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			70
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			70
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			70
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			70
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3		N	-0-			70
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			70
-----														
NIMMO GAS UNIT NO.1				WELL #:	3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9000 - 9198		
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	5850 X	4844	-0-	-1006	-0-	279	1	4496	2	Y	63	81 1 75
07	6045 X	5089	-0-	-956	-0-	69	9	4672	2	Y	68	89 1 54
08	5673 X	4185	-0-	-1488	-0-	75	9	3783	2	Y	117	96 1 75
*09	5490 X	4092	-0-	-1398	-0-	129	9	3638	3	Y	107	111 1 71
10	5332 X	4263	-0-	-1069	-0-	336	1	3826	3	Y	60	131
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	118	9			Y	NO RPT	131
						66	9					
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	6	7 1 7
07	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	7	9	974	2	Y	6	8 1 5
08	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	7	9	1052	2	Y	10	8 1 7
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	11	9	1136	3	Y	10	10 1 7
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	105	1	870	3	Y	5	12
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	84	1			Y	NO RPT	12
						6	9					
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837
06	6810 X	5772	-0-	-1038	-0-	335	1	5407	2	Y	27	64 1 37
07	6169 X	4484	-0-	-1685	-0-	30	9	4146	2	Y	32	44 1 25
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	35	9	5971	2	Y	53	44 1 34
*09	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	431	1	5697	3	Y	45	48 1 31
*10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	58	9	6629	3	Y	27	58
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	527	1			Y	NO RPT	58
						50	9					
						642	1					
						30	9					
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	990	2	31	9	N	28	135
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	766	2	29	9	N	26	161
08	837 N	770	-0-	-67	-0-	747	2	23	9	N	21	182
*09	1020 N	679	-0-	-341	-0-	651	3	28	9	N	25	207
10	806 N	391	-0-	-415	-0-	391	3			N	-0-	28
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	28
											179 1	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2073 2	11 9	N	10	10			251
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2302 2	11 9	N	10	10			261
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335 2	10 9	N	9	191 1			79
*09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2034 3	9 9	N	8				87
10	2325 N	2109	-0-	-216	-0-	2079 3	30 9	N	27				114
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT				114

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

06	1980 N	1752	-0-	-228	-0-	1752 2		Y	-0-				-0-
07	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1505 2		Y	-0-				-0-
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-				-0-
*09	1740 N	1437	-0-	-303	-0-	1437 3		Y	-0-				-0-
10	1519 N	673	-0-	-846	-0-	673 3		Y	-0-				-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT				-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	758 2	110 9	N	100				222
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	652 2	103 9	N	94	190 1			126
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1140 2	111 9	N	101				227
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	992 3	56 9	N	51	191 1			87
*10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	908 3	199 9	N	181				268
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT				268

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

06	2670 X	2020	-0-	-650	-0-	2020 2		N	-0-				139
07	3069 X	1952	-0-	-1117	-0-	1952 2		N	-0-				139
08	3069 X	1680	-0-	-1389	-0-	1671 2	9 9	N	8				147
*09	2970 X	1594	-0-	-1376	-0-	1586 3	8 9	N	7				154
10	3038 X	1046	-0-	-1992	-0-	1046 3		N	-0-	131 1			23
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT				23

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96 1	1570 2	Y	26	20 1			20
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	133 1	1826 2	Y	33	42 1			11
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	115 1	1599 2	Y	63	34 1			40
*09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	196 1	14 2	Y	80	97 1			23
*10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2137 3	88 9	Y	83	73 1			33
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	200 1	2076 3	Y	83				33
						91 9							
								Y	NO RPT				33

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2640 X	2460	-0-	-180	-0-	141 1	2306 2	Y	12	9 1		9
07		2728 X	1544	-0-	-1184	-0-	13 9	104 1	Y	15	19 1		5
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	17 9	184 1	Y	28	15 1		18
*09		2460 N	1758	-0-	-702	-0-	31 9	144 1	Y	35	43 1		10
*10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	1565 3	221 1	Y	38	33 1		15
11		2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-	42 9		Y	NO RPT			15
-----													
HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300	
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	76 1	1233 2	Y	-0-			-0-
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	109 1	1492 2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	125 1	1735 2	Y	-0-			-0-
*09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	142 1	1544 3	Y	-0-			-0-
*10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	157 1	1627 3	Y	-0-			-0-
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760	
06		1560 N	989	-0-	-571	-0-	989 2		Y	-0-			-0-
07		1178 N	718	-0-	-460	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
08		1023 N	733	-0-	-290	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
*09		990 N	956	-0-	-34	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
*10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		Y	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350	
06		990 N	365	-0-	-625	-0-	359 2	6 9	Y	5	3 8		94
07		682 N	666	-0-	-16	-0-	655 2	11 9	Y	10			104
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 2	8 9	Y	7	2 8		109
*09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	589 3	7 9	Y	6			115
10		651 N	406	-0-	-245	-0-	405 3	1 9	Y	1	56 1		60
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			60

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID -> 208762		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9482 -	9773
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	922	-0-	-188	-0-	51 1	830 2	Y	37	30 1		28
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41 9						
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	78 1	1061 2	Y	49	61 1		16
*09	930 N	913	-0-	-17	-0-	54 9						
10	1178 N	952	-0-	-226	-0-	69 1	957 2	Y	92	50 1		58
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	101 9						
						66 1	718 3	Y	117	141 1		34
						129 9						
						72 1	749 3	Y	119	106 1		47
						131 9						
								Y	NO RPT			47
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID -> 218682		COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9490 -	10332
06	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	173 1	2795 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2449	-0-	-837	-0-	167 1	2282 2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2740	-0-	-639	-0-	185 1	2555 2	Y	-0-			-0-
*09	3270 X	2792	-0-	-478	-0-	236 1	2556 3	Y	-0-			-0-
10	3379 X	2491	-0-	-888	-0-	220 1	2271 3	Y	-0-			-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		6	RRCID -> 218794		COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9391 -	10065
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	67 1	437 2	Y	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	70 1	430 2	Y	-0-			-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	145 1	965 2	Y	-0-			-0-
*09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	202 1	1204 3	Y	-0-			-0-
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	226 1	1328 3	Y	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID -> 218967		COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8414 -	9175
06	1980 X	1508	-0-	-472	-0-	86 1	1390 2	Y	29	37 1		34
07	2046 X	1584	-0-	-462	-0-	32 9						
08	2046 X	1730	-0-	-316	-0-	106 1	1444 2	Y	31	40 1		25
*09	1890 X	1736	-0-	-154	-0-	34 9						
10	1705 X	1683	-0-	-22	-0-	116 1	1608 2	Y	5	27 1		3
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	6 9						
						147 1	1589 3	Y	-0-	2 1		1
						148 1	1535 3	Y	-0-			1
								Y	NO RPT			1
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID -> 222801		COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9565 -	9937
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID -> 222934		COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9940 -	10418
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	59	1	961	2	Y	40	31 1	30
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	9						
08	1085 N	942	-0-	-143	-0-	64	1	877	2	Y	-0-	30 1	-0-
*09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	63	1	879	2	Y	-0-		-0-
						86	1	6	2	Y	-0-		-0-
						942	3						
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	88	1	913	3	Y	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360	
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	199	1	3207	2	Y	77	61 1	59
07	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	85	9						
08	2976 X	2344	-0-	-632	-0-	159	1	2175	2	Y	99	126 1	32
						109	9						
*09	3480 X	2509	-0-	-971	-0-	144	1	1991	2	Y	190	101 1	119
						209	9					2 8	
10	3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	190	1	2053	3	Y	242	292 1	69
						266	9						
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	196	1	2031	3	Y	242	215 1	96
						266	9						
										Y	NO RPT		96
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195	
06	3990 X	3435	-0-	-555	-0-	200	1	3231	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	367	1	5014	2	Y	30	23 1	10
						33	9						
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	319	1	4417	2	Y	57	31 1	36
						63	9						
*09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	355	1	3842	3	Y	73	88 1	21
						80	9						
10	4960 X	4286	-0-	-674	-0-	371	1	3834	3	Y	74	66 1	29
						81	9						
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT		29
-----													
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
06	1950 N	1605	-0-	-345	-0-	90	1	1471	2	Y	40	31 1	30
						44	9						
07	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	81	1	1105	2	Y	49	63 1	16
						54	9						
08	1674 N	1280	-0-	-394	-0-	86	1	1191	2	Y	3	17 1	2
						3	9						
*09	1620 N	1259	-0-	-361	-0-	105	1	7	2	Y	-0-	2 1	-0-
						1147	3						
*10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	121	1	1254	3	Y	-0-		-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----												
LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		2820 X	1697	-0-	-1123	-0-	94 1	1528 2	Y	68	59 1	52
							75 9					
07		2542 X	2106	-0-	-436	-0-	136 1	1867 2	Y	94	115 1	31
							103 9					
08		2511 X	1501	-0-	-1010	-0-	99 1	1379 2	Y	21	39 1	13
							23 9					
*09		2430 X	1023	-0-	-1407	-0-	84 1	6 2	Y	18	25 1	6
							913 3	20 9				
10		2511 X	2050	-0-	-461	-0-	177 1	1839 3	Y	31	26 1	11
							34 9					
11		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		11
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536												
06		3090 X	2810	-0-	-280	-0-	161 1	2619 2	Y	27	21 1	21
							30 9					
07		3162 X	2872	-0-	-290	-0-	193 1	2642 2	Y	34	44 1	11
							37 9					
08		3162 X	2604	-0-	-558	-0-	171 1	2380 2	Y	48	29 1	30
							53 9					
*09		3060 X	2389	-0-	-671	-0-	194 1	13 2	Y	60	73 1	17
							2116 3	66 9				
10		2945 X	2520	-0-	-425	-0-	216 1	2237 3	Y	61	54 1	24
							67 9					
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		24
-----												
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422												
06		4500 X	3691	-0-	-809	-0-	215 1	3475 2	Y	1		2
							1 9					
07		4650 X	3710	-0-	-940	-0-	253 1	3454 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
08		4650 X	3739	-0-	-911	-0-	252 1	3481 2	Y	5	4 1	3
							6 9					
*09		4440 X	3281	-0-	-1159	-0-	277 1	2998 3	Y	5	5 1	3
							6 9					
10		3906 X	2020	-0-	-1886	-0-	178 1	1839 3	Y	3		6
							3 9					
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2634 X	2634	-0-	-0-	142 1	2320 2	2320 2	Y	156	122 1		119
07		2748 X	2748	-0-	-0-	172 9	2359 2	2359 2	Y	197	251 1		65
08		2666 X	2242	-0-	-424	172 9	2085 2	2085 2	Y	6	67 1		4
*09		2640 X	2144	-0-	-496	150 1	12 2	12 2	Y	8	10 1		2
10		2759 X	2302	-0-	-457	7 9	1945 3	1945 3	Y	8	7 1		3
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	202 1	2091 3	2091 3	Y	NO RPT			3
-----													
HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393	
06		3630 X	3149	-0-	-481	142 1	3085 2	3085 2	Y	58	178 1		171
07		3875 X	3007	-0-	-868	172 9	2944 2	2944 2	Y	57	3 8		225
08		3875 X	3175	-0-	-700	150 1	3080 2	3080 2	Y	86	187 1	7 8	117
*09		3750 X	3467	-0-	-283	7 9	3387 3	3387 3	Y	73			190
10		3658 X	3271	-0-	-387	178 1	80 9	80 9	Y	49	184 1		55
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	1945 3	54 9	54 9	Y	NO RPT			55
-----													
BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
-----													
HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608	
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	442 2	Y	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	503 2	Y	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	456 2	Y	-0-			-0-
*09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	615 3	Y	-0-			-0-
*10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	577 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
-----													
HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

-----													
LA COYOTA (QUEEN CITY)			50705 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CICO OIL & GAS COMPANY			153410										
GARCIA HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7210 - 7234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		13500 X	12035	-0-	-1465	-0-	42 1	11880 2	N	103			200
							113 9						
07		13857 X	11783	-0-	-2074	-0-	41 1	11652 2	N	82	182	1	100
							90 9						
08		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	39 1	11217 2	N	87			187
							96 9						
09		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	37 1	10447 2	N	92	182	1	97
							101 9						
10		10571 X	10244	-0-	-327	-0-	35 1	10108 2	N	92			189
							101 9						
11		10230 X	10163	-0-	-67	-0-	35 1	10040 2	N	80	195	1	74
							88 9						
-----													
GARCIA HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7204	
06		9180 X	8514	-0-	-666	-0-	29 1	8397 2	N	80	190	1	107
							88 9						
07		9486 X	8745	-0-	-741	-0-	30 1	8632 2	N	75			182
							83 9						
08		9858 X	8601	-0-	-1257	-0-	30 1	8499 2	N	65			247
							72 9						
09		9210 X	8041	-0-	-1169	-0-	28 1	7939 2	N	67	190	1	124
							74 9						
10		9176 X	8624	-0-	-552	-0-	30 1	8514 2	N	73			197
							80 9						
*11		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	33 1	9404 2	N	40			237
							44 9						
-----													
LA CRUZ (ESCONDIDO)			50709 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
BENAVIDES-CNR			WELL #:	23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	36 1	547 3	N	-0-			-0-
11		390 N	281	-0-	-109	-0-	26 1	255 3	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES-CNR			WELL #:	24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123	
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	11 1	94 3	N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	N	-0-			-0-
08		217 N	108	-0-	-109	-0-	8 1	100 3	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	252 3	N	-0-			-0-
*11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	282 3	N	-0-			-0-
-----													
LA ENCANTADA (VICKSBURG E)			50715 505		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
D90 ENERGY, LLC			195797										
MANGEL A			WELL #:	1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
VENEZIA-MANGEL GU		WELL #:	1	RRCID ->	180783	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5005 - 5015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
MANGEL A		WELL #:	1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910 PERF. 8562 - 8581	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6802 - 6808	
06	4410 #	2999	-0-	-1411	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
07	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	N	-0-		-0-
08	3348 #	3331	-0-	-17	-0-	3331 2	N	-0-		-0-
09	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2665 2	N	-0-		-0-
*10	3884	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2	N	-0-		-0-
*11	3857	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	-0-		-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:	1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 7498 - 7504	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
		253162									
		WELL #:	14	RRCID ->	274216	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7484 - 7540		
06	29047 X	29047	-0-	-0- B	-0-	222 1	28089 2	Y	669	758 1	186
						736 9					
07	29450 X	22903	-0-	-6547 B	-0-	170 1	22005 2	Y	662	567 1	281
						728 9					
08	46385 X	46385	-0-	-0- B	-0-	131 1	43868 2	Y	2169	2085 1	365
						2386 9					
09	42745 X	42745	-0-	-0- B	-0-	96 1	37651 2	Y	4544	4582 1	327
						4998 9					
10	43942 X	43942	-0-	-0- B	-0-	119 1	38413 2	Y	4918	4910 1	335
						5410 9					
11	28500 X	5242	-0-	-23258 B	-0-	75 1	4019 2	Y	1044	1301 1	78
						1148 9					

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7472 - 7476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

ROYKO OIL COMPANY		732198		JORDAN		WELL #:	1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6832 - 6840
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	62	Y	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62	Y	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62	Y	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62	Y	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62	Y	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62	Y	NO RPT		-0-				

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		114C	RRCID ->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6997 - 7013
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-		-0-	
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2	Y	-0-		-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		-0-	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2	Y	-0-		-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-		-0-	
11	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 2	Y	-0-		-0-	

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990									
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8091 - 8138
06	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2	Y	-0-		80	
07	6882 #	1769	-0-	-5113	-0-	1769 2	Y	-0-		80	
08	6882 #	3114	-0-	-3768	-0-	3114 2	Y	-0-		80	
09	6660 #	1366	-0-	-5294	-0-	1366 2	Y	-0-		80	
10	2418	1556	-0-	-862	-0-	1556 2	Y	-0-		80	
*11	4593	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2	Y	-0-		80	

LOGAS ENERGY, LLC		505860		CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8226 - 8247
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8290 - 8294
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
LOGAS ENERGY, LLC 505860  
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-				-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
LOGAS ENERGY, LLC 505860  
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

06	6600	5410	-0-	-1190	2052	5388	2	22	9	Y	20				265
07	6820	6131	-0-	-689	1363	6121	2	10	9	Y	9	152	1		122
08	6820	6137	-0-	-683	680	6097	2	40	9	Y	36				158
09	6356 R	5676	-0-	-680	-0-	5656	2	20	9	Y	18				176
10	6293 #	5711	-0-	-582	-0-	5692	2	19	9	Y	17				193
11	5940 #	3934	-0-	-2006	-0-	3920	2	14	9	Y	13				206

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
LOGAS ENERGY, LLC 505860  
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
LOGAS ENERGY, LLC 505860  
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-				-0-
08	DELQ PR	500	-0-	500	500	500	2			N	-0-				-0-
09	985 N	485	-0-	-500	-0-	485	2			N	-0-				-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7116 - 7260
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-	-0-
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-	-0-
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-	-0-
09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-
10	2201 X	2119	-0-	-82	-0-	2119	2	N	-0-	-0-
11	2130 X	1772	-0-	-358	-0-	1772	2	N	-0-	-0-

ROYKO OIL COMPANY		732198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	200003	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8924 - 8952
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



LA GLORIA (LOHMAN)		//CONT.//		50744 637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112		212	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154 1	58	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67		125	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		125	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		125	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		125	

LA GLORIA (LOS OLMOS)				50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DCP MIDSTREAM, LP				195918								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927 - 5967	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6468 - 6538	
06	3120	X	1252	-0-	-1868	-0-	1252	2	Y	-0-		-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	Y	-0-		-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2	Y	-0-		-0-
09	2280	X	1364	-0-	-916	-0-	1364	2	Y	-0-		-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	Y	-0-		-0-
*11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2	Y	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 5976 - 5996	
06	5130	X	4758	-0-	-372	-0-	4758	2	Y	-0-		-0-
07	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2	Y	-0-		-0-
08	5270	X	4665	-0-	-605	-0-	4665	2	Y	-0-		-0-
09	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	4513	2	Y	-0-		-0-
10	4929	X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2	Y	-0-		-0-
11	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2	Y	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6008 - 6013	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 - 6627	
06	6690	X	3305	-0-	-3385	-0-	3305	2	N	-0-		-0-
07	6913	X	5363	-0-	-1550	-0-	5363	2	N	-0-		-0-
08	6913	X	2295	-0-	-4618	-0-	2295	2	N	-0-		-0-
09	4710	X	352	-0-	-4358	-0-	352	2	N	-0-		-0-
10	5363	X	4299	-0-	-1064	-0-	4299	2	N	-0-		-0-
11	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	3281	2	N	-0-		-0-

LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4050 X	3314	-0-	-736	-0-	3314 2	N	-0-		-0-
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2	N	-0-		-0-
08	4185 X	2328	-0-	-1857	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		N	-0-		-0-
10	4185 X	104	-0-	-4081	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 160080		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142		
06	3000 N	1671	-0-	-1329	4904	1664 2	7 9 Y	6		57
07	6312 X	1408	-0-	-4904	-0-	1406 2	2 9 Y	2	33 1	26
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3539 2	23 9 Y	21		47
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3768 2	13 9 Y	12		59
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3199 2	9 9 Y	8		67
*11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2667 2	9 9 Y	8		75
-----										
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 011395		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
07	961 N	672	-0-	-289	-0-	672 2	N	-0-		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 011400		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5954 - 5980	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 L		RRCID -> 011415		COMPL. DATE 02/25/1959		TOTAL DEPTH 7229		PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 6023 - 6038	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560		PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6982 - 7003	
06	3150	X	2117	-0-	-1033	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2430	-0-	-608	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	1666	-0-	-1304	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	844	-0-	-2225	-0-	844	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 M		RRCID -> 040267		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 5405 - 5707	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	040268	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	044825	COMPL. DATE	08/04/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
06	4620 X	3185	-0-	-1435	-0-	3185	2	N	-0-		-0-
07	4526 X	3115	-0-	-1411	-0-	3115	2	N	-0-		-0-
08	4526 X	2551	-0-	-1975	-0-	2551	2	N	-0-		-0-
09	3810 X	1928	-0-	-1882	-0-	1928	2	N	-0-		-0-
10	3937 X	1260	-0-	-2677	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6290 - 6308
06	3240 X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
07	3193 X	1074	-0-	-2119	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2297	-0-	-403	-0-	2297	2	N	-0-		-0-
10	2790 X	1413	-0-	-1377	-0-	1413	2	N	-0-		-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A				
06	5370 X	3798	-0-	-1572	-0-	3798	2			N	-0-				-0-
07	5425 X	4233	-0-	-1192	-0-	4233	2			N	-0-				-0-
08	5270 X	4174	-0-	-1096	-0-	4174	2			N	-0-				-0-
09	4980 X	4016	-0-	-964	-0-	4016	2			N	-0-				-0-
10	5146 X	4084	-0-	-1062	-0-	4084	2			N	-0-				-0-
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT				-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A				
06	5820 X	4986	-0-	-834	-0-	4986	2			N	-0-				-0-
07	5952 X	4519	-0-	-1433	-0-	4519	2			N	-0-				-0-
08	5952 X	4275	-0-	-1677	-0-	4275	2			N	-0-				-0-
09	4440 X	3805	-0-	-635	-0-	3805	2			N	-0-				-0-
10	5146 X	3726	-0-	-1420	-0-	3726	2			N	-0-				-0-
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT				-0-
LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 - 6654				
06	14400 X	12592	-0-	-1808	-0-	12592	2			N	-0-				-0-
07	15066 X	13652	-0-	-1414	-0-	13652	2			N	-0-				-0-
08	15066 X	13958	-0-	-1108	-0-	13958	2			N	-0-				-0-
09	15090 X	12615	-0-	-2475	-0-	12615	2			N	-0-				-0-
10	15593 X	12913	-0-	-2680	-0-	12913	2			N	-0-				-0-
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178				
06	14B2 EXT	7890	-0-	7890	7890	7890	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	9453	-0-	9453	17343	9453	2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	8479	-0-	8479	25822	8479	2		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	6361	-0-	6361	32183	6361	2		N	-0-	-0-	
*10	39478 X	7295	-0-	-32183	-0-	7295	2		N	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180				
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	-0-	
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2		N	-0-	-0-	
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-	-0-	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-	
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557				
06	3000 N	2263	-0-	-737	25039	2263	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	2295	-0-	-805	24234	2295	2		N	-0-	-0-	
08	3100 N	2272	-0-	-828	23406	2272	2		N	-0-	-0-	
09	3000 N	2210	-0-	-790	22616	2210	2		N	-0-	-0-	
*10	3100 N	2232	-0-	-868	21748	2232	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21748	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5716 - 5750		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 5836 - 5846		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6170 - 6179		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5470 - 5478		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	146057	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5502 - 6568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	150614	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 - 6028
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 6615 - 6800
06	4410 X	3873	-0-	-537	-0-	3873	2		N	-0-	-0-
07	4433 X	4258	-0-	-175	-0-	4258	2		N	-0-	-0-
08	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	4193	2		N	-0-	-0-
09	4770 X	3807	-0-	-963	-0-	3807	2		N	-0-	-0-
10	4929 X	4069	-0-	-860	-0-	4069	2		N	-0-	-0-
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6313 - 6693
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
US. FUELS, INC.		879264									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278
06	DLQ G-10	390	-0-	390	914	390	3		N	-0-	-0-
07	1317 N	403	-0-	-914	-0-	403	2		N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9018 - 9034
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		50744 702		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990		WELL #: 1		RRCID -> 223048		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8476 - 8505		
MYRICK														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MYRICK		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 115		RRCID -> 273005		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8380 - 8424		
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
-----														
LA GLORIA (MYRICK)		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 115		RRCID -> 273005		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8015 - 8035		
LA GLORIA GAS UNIT														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
CHURCH OF THE BRETHREN		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7956 - 7964		
06	8400	5177	-0-	-3223	-0-	537	1	4640	2	N	-0-		-0-	
07	8184 #	4752	-0-	-3432	-0-	563	1	4189	2	N	-0-		-0-	
08	8029 #	4654	-0-	-3375	-0-	564	1	4090	2	N	-0-		-0-	
09	7650 #	3897	-0-	-3753	-0-	558	1	3299	2	N	36	33 1	3	
						40	9							
10	6355 #	5016	-0-	-1339	-0-	604	1	4408	2	N	4	7 1	-0-	
						4	9							
11	5190 #	3898	-0-	-1292	-0-	555	1	3333	2	N	9	8 1	1	
						10	9							
-----														
LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7022 - 7030		
SEELIGSON, A. A.														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA, N. (7750)		50746 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210182		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	930 #	773	-0-	-157	-0-	773 3		N	-0-			193
07	961 #	847	-0-	-114	-0-	847 3		N	-0-			193
08	961 #	734	-0-	-227	-0-	734 3		N	-0-			193
09	810 #	704	-0-	-106	-0-	704 3		N	-0-			193
10	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			193
*11	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145				
06	4920 X	3582	-0-	-1338	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
07	DELO PR	3600	-0-	3600	3600	3600 2		N	-0-			-0-
08	4743 X	1062	-0-	-3681	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	2560	-0-	-1820	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
*10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 138644		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
DIXON/PENLY		WELL #: 1		RRCID -> 210974		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250				
06	1800 #	1705	-0-	-95	-0-	1652 3	53 9	N	48	163	1	59
07	1860 #	1746	-0-	-114	-0-	1713 3	33 9	N	30			89
08	1798 #	1766	-0-	-32	-0-	1715 3	51 9	N	46			135
09	1740 #	1720	-0-	-20	-0-	1651 3	69 9	N	63	173	1	25
10	1798 #	1763	-0-	-35	-0-	1710 3	53 9	N	48			73
*11	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1671 3	54 9	N	49			122

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250187		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510				
06	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	659 1	15490 2	N	153	179	1	263
07	16492 X	16014	-0-	-478	-0-	790 1	15102 2	N	111	169	1	205
08	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	122 9						
09	15300 X	14955	-0-	-345	-0-	822 1	14830 2	N	132			337
10	15810 X	15409	-0-	-401	-0-	145 9						
11	15300 X	14906	-0-	-394	-0-	816 1	13994 2	N	132	187	1	282
						145 9						
						857 1	14429 2	N	112	178	1	216
						123 9						
						870 1	13908 2	N	116	181	1	151
						128 9						

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 X	2515	-0-	-485	-0-	102	1	2395	2	N	16	157
07	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	133	1	2548	2	N	9	166
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	29	195
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	150	1	2571	2	N	13	208
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	149	1	2509	2	N	8	216
11	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	148	1	2356	2	N	6	222

BLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368
06	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	431	1	10120	2	N	130	215
07	8835 X	7757	-0-	-1078	-0-	381	1	7286	2	N	82	117
08	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	373	1	6737	2	N	91	208
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	353	1	6046	2	N	70	107
10	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	381	1	6414	2	N	77	184
*11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	373	1	5963	2	N	73	82

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6979 - 6989
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #:	1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	168	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	168	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	2	N	-0-	168	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	139	1	419	2	N	-0-	168	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	-0-	168	

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970
06	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	469	1	921	2	N	33	302
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	350	1	1070	2	N	16	316
08	3100 N	3207	-0-	107	107	572	1	2606	2	N	26	340
09	2471 N	2364	-0-	-107	-0-	396	1	1916	2	N	47	387
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	428	1	1296	2	N	37	242
*11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	451	1	1945	2	N	33	273

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	101 1	199 2	N	-0-				105
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	51 1	157 2	N	-0-				105
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	70 1	319 2	N	-0-				105
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	132 1	640 2	N	4				109
						4 9							
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	109 1	331 2	N	2	7	1		104
						2 9							
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	217 1	935 2	N	2				106
						2 9							

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		50783 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
JILPETCO, INC.		432469											
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311			CAPACITY				CNTY: STARR				
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157021	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	11530 - 11602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	12094 - 12166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	273 1	833 2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	40 1	192 2	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2490 X	2024	-0-	-466	-0-	630 1	1392 2	N	2				50
						2 9							
07	2573 X	2507	-0-	-66	-0-	712 1	1795 2	N	-0-				50
08	1829 X	876	-0-	-953	-0-	639 1	237 2	N	-0-				50
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	554 1	1601 2	N	-0-				50
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	458 1	2113 2	N	20				70
						22 9							
*11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	95 1	2562 2	N	-0-				70

LA JARA (FRIO)		50827 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
MCALLEN, A. A.		WELL #:	1	RRCID ->	107789	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	11468	PERF.	9606 - 9744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PENA, HELEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
HILLIN, T. A.		388787												
VETERANS LAND BOARD		WELL #:	1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 7710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 #	818	-0-	-352	-0-	818	2			N	-0-			-0-
07	1147 #	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-			-0-
08	1147 #	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-			-0-
09	1110 #	822	-0-	-288	-0-	822	2			N	-0-			-0-
10	1147 #	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-			-0-
11	960 #	766	-0-	-194	-0-	766	2			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VESTER		076861												
		WELL #:	1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4182 - 4184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	-0-			-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	3	N	-0-			-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	3	N	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	36	1	197	3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	N	-0-			-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
HUBBERD ESTATE F		WELL #:	1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8109 - 8418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	997	-0-	-503	-0-	103	1	880	2	Y	13			58
07	2455 N	1015	-0-	-1440	-0-	119	1	896	2	Y	-0-			58
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	119	1	887	2	Y	6	29	1	35
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	103	1	694	2	Y	13			48
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	14	9			Y	-0-			48
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			48

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1200 N	1820	-0-	620	4376	190	1	1622	2	Y	7				13
07	3100 N	1873	-0-	-1227	3149	218	1	1640	2	Y	14				27
08	3100 N	1815	-0-	-1285	1864	213	1	1589	2	Y	12	39	1		-0-
09	3000 N	1330	-0-	-1670	194	171	1	1155	2	Y	4				4
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				4
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				4
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718															
06	12058 X	3736	-0-	-8322	-0-	389	1	3332	2	Y	14				27
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	385	1	2899	2	Y	26				53
08	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	388	1	2890	2	Y	22	75	1		-0-
09	3450 X	2485	-0-	-965	-0-	321	1	2160	2	Y	4				4
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-				4
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-				4
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512															
06	1200 N	1327	-0-	127	2781	138	1	1177	2	Y	11				51
07	3100 N	1305	-0-	-1795	986	152	1	1147	2	Y	5				56
08	2315 N	1329	-0-	-986	-0-	156	1	1163	2	Y	9	37	1		28
09	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	138	1	930	2	Y	3				31
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				31
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				31
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384															
06	210 N	202	-0-	-8	-0-		3	1	199	2	N	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-		2	1	155	2	N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-		3	1	180	2	N	-0-			-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-		2	1	174	2	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		2	1	173	2	N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-		2	1	169	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585															
06	900 N	1221	-0-	321	3168		288	1	933	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1194	-0-	-1906	1262		325	1	869	2	Y	-0-			-0-
08	2660 N	1398	-0-	-1262	-0-		326	1	1072	2	Y	-0-			-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-		246	1	701	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, B.M.		//CONT.//	50925 015 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779	
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	49 1	1005 3	N		8			25
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	9 9	1114 3	N		-0-			25
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55 1	1099 3	N		6			31
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	7 9	1071 3	N		1			32
10		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1 9	967 3	N		-0-			32
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	51 1		N		NO RPT			32
				WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453	
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	N		-0-			2
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N		-0-			2
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N		-0-			2
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N		-0-			2
*10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N		-0-			2
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N		NO RPT			2
				WELL #:	2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293	
06		8220 X	7660	-0-	-560	-0-	415 1	7214 3	Y		28			232
07		8494 X	7805	-0-	-689	-0-	31 9	7334 3	Y		25			257
08		8494 X	7672	-0-	-822	-0-	28 9	7223 3	Y		15			272
09		7950 X	7443	-0-	-507	-0-	432 1	7002 3	Y		33	176 1		129
*10		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	17 9	7409 3	Y		23			152
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	36 9		Y		NO RPT			152
				WELL #:	4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280	
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	105 1	1828 3	Y		-0-			-0-
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	107 1	1774 3	Y		-0-			-0-
08		1860 N	1775	-0-	-85	-0-	100 1	1675 3	Y		-0-			-0-
09		1800 N	1401	-0-	-399	-0-	77 1	1324 3	Y		-0-			-0-
10		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	78 1	1357 3	Y		-0-			-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y		NO RPT			-0-
				WELL #:	6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178	
06		450 N	421	-0-	-29	-0-	23 1	398 3	N		-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 3	N		-0-			-0-
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	22 1	372 3	N		-0-			-0-
09		420 N	335	-0-	-85	-0-	18 1	317 3	N		-0-			-0-
10		403 N	377	-0-	-26	-0-	20 1	357 3	N		-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N		NO RPT			-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848	
06		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	93 1	1616 3	N		-0-			-0-
07		1922 N	1524	-0-	-398	-0-	87 1	1437 3	N		-0-			-0-
08		1767 N	1501	-0-	-266	-0-	85 1	1416 3	N		-0-			-0-
09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	96 1	1652 3	N		-0-			-0-
*10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	106 1	1846 3	N		-0-			-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N		NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
FALCON PRODUCTION CO.				260263										
CANTU				WELL #: 6	RRCID -> 173546	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7200	- 7214					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790				CNTY: ZAPATA						
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 148999	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8114	- 8140					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 149407	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7276	- 7312					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151289	COMPL. DATE 08/21/1994	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7316	- 7354					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: ZAPATA						
HERBST, M. V.				WELL #: 1	RRCID -> 062293	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 8993	PERF. N/A						
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	N	-0-					-0-
						39 3								
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	341 2	N	-0-					-0-
						50 3								
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-					-0-
						16 3								
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	366 2	N	-0-					-0-
						64 3								
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	336 2	N	-0-					-0-
						106 3								
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 3		RRCID -> 062841		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	N	-0-		-0-
							48 3					
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	N	-0-		-0-
							42 3					
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	265 2	N	-0-		-0-
							42 3					
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	N	-0-		-0-
							46 3					
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	N	-0-		-0-
							69 3					
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A			
06		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	104 1	1838 2	N	-0-		-0-
							361 3					
07		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	116 1	1985 2	N	-0-		-0-
							300 3					
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	130 1	2392 2	N	-0-		-0-
							388 3					
09		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	124 1	2148 2	N	-0-		-0-
							369 3					
10		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	120 1	1841 2	N	-0-		-0-
							582 3					
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A			
06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	197 1	3516 2	N	-0-		-0-
							691 3					
07		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	207 1	3536 2	N	-0-		-0-
							534 3					
08		4061 X	4029	-0-	-32	-0-	181 1	3309 2	N	-0-		-0-
							539 3					
09		4410 X	3929	-0-	-481	-0-	183 1	3195 2	N	-0-		-0-
							551 3					
10		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	208 1	3213 2	N	-0-		-0-
							1017 3					
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	-0-				1
						89	3								
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	27	1	451	2	N	-0-				1
						70	3								
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	22	1	451	2	N	-0-				1
						76	3								
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	26	1	445	2	N	-0-				1
						76	3								
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	23	1	368	2	N	-0-				1
						117	3								
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				1
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A							
06	2040 N	1816	-0-	-224	-0-	80	1	1450	2	N	-0-				-0-
						286	3								
07	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	90	1	1558	2	N	-0-				-0-
						235	3								
08	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	80	1	1457	2	N	-0-				-0-
						236	3								
09	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	79	1	1357	2	N	-0-				-0-
						231	3								
10	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	84	1	1278	2	N	-0-				-0-
						403	3								
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A							
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-				1
						450	3								
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	137	1	2303	2	N	-0-				1
						349	3								
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	N	-0-				1
						368	3								
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	N	-0-				1
						321	3								
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	115	1	1736	2	N	-0-				1
						547	3								
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				1
-----															
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A							
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-				-0-
						41	3								
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-				-0-
						50	3								
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-				-0-
						50	3								
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	N	-0-				-0-
						158	3								
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	N	-0-				-0-
						219	3								
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6570 X	6373	-0-	-197	-0-	284	1	5086	2	N	-0-		-0-
						1003	3						
07	6789 X	5657	-0-	-1132	-0-	273	1	4675	2	N	-0-		-0-
						709	3						
08	6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	254	1	4652	2	N	-0-		-0-
						755	3						
09	6360 X	5343	-0-	-1017	-0-	251	1	4345	2	N	-0-		-0-
						747	3						
10	5890 X	5589	-0-	-301	-0-	265	1	4046	2	N	-0-		-0-
						1278	3						
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545		PERF. N/A			
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	2	N	-0-		-0-
						233	3						
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	87	1	1509	2	N	-0-		-0-
						229	3						
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	2	N	-0-		-0-
						226	3						
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	2	N	-0-		-0-
						197	3						
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	-0-		-0-
						371	3						
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408		PERF. N/A			
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2407	2	N	-0-		-0-
						475	3						
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	139	1	2323	2	N	-0-		-0-
						353	3						
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	151	1	2753	2	N	-0-		-0-
						447	3						
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	159	1	2759	2	N	-0-		-0-
						477	3						
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	150	1	2311	2	N	-0-		-0-
						732	3						
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8800 - 8960			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	N	-0-		-0-
						231	3						
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	2	N	-0-		-0-
						208	3						
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-		-0-
						212	3						
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	2	N	-0-		-0-
						222	3						
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	N	-0-		-0-
						362	3						
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A			
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	209	1	3746	2	N	-0-		-0-
						740	3						
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	219	1	3755	2	N	-0-		-0-
						573	3						
08	4340 X	4326	-0-	-14	-0-	195	1	3554	2	N	-0-		-0-
						577	3						
09	4200 X	4182	-0-	-18	-0-	196	1	3401	2	N	-0-		-0-
						585	3						
10	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	204	1	3118	2	N	-0-		-0-
						986	3						
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A			
06	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	66	1	1186	2	N	-0-		-0-
						236	3						
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	127	1	2154	2	N	-0-		-0-
						328	3						
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	101	1	1853	2	N	-0-		-0-
						301	3						
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	N	-0-		-0-
						301	3						
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1448	2	N	-0-		-0-
						457	3						
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623			
06	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	N	-0-		-0-
						457	3						
07	3100 N	3147	-0-	47	47	153	1	2602	2	N	-0-		-0-
						392	3						
08	3100 N	3124	-0-	24	71	141	1	2567	2	N	-0-		-0-
						416	3						
09	2714 N	2643	-0-	-71	-0-	124	1	2149	2	N	-0-		-0-
						370	3						
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	1735	2	N	-0-		-0-
						547	3						
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7110 X	5833	-0-	-1277	-0-	260 1 916 3	4657 2	N	-0-	-0-
07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	414 1 1069 3	7046 2	N	-0-	-0-
08	7347 X	6924	-0-	-423	-0-	313 1 924 3	5687 2	N	-0-	-0-
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	335 1 994 3	5786 2	N	-0-	-0-
10	8525 X	6792	-0-	-1733	-0-	320 1 1556 3	4916 2	N	-0-	-0-
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745		
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	167 1 332 3	1697 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3229	-0-	129	129	234 1 393 3	2602 2	N	-0-	-0-
08	3078 N	2949	-0-	-129	-0-	225 1 378 3	2346 2	N	-0-	-0-
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	187 1 335 3	1951 2	N	-0-	-0-
10	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	143 1 451 3	1426 2	N	-0-	-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360		
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	83 1 293 3	1478 2	N	-0-	-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	83 1 202 3	1359 2	N	-0-	-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	74 1 213 3	1318 2	N	-0-	-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	75 1 220 3	1280 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	74 1 363 3	1144 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	N	-0-		-0-
						208	3						
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1204	2	N	-0-		-0-
						184	3						
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	N	-0-		-0-
						188	3						
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	2	N	-0-		-0-
						186	3						
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-		-0-
						308	3						
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325				
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	132	1	2354	2	N	-0-		-0-
						464	3						
07	3007 X	2229	-0-	-778	-0-	107	1	1842	2	N	-0-		-0-
						280	3						
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	2	N	-0-		-0-
						573	3						
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	169	1	2929	2	N	-0-		-0-
						503	3						
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-		-0-
						804	3						
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398				
06	4110 X	4007	-0-	-103	-0-	179	1	3198	2	N	-0-		-0-
						630	3						
07	4247 X	3981	-0-	-266	-0-	190	1	3263	2	N	25		25
						500	3	28	9				
08	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	178	1	3267	2	N	-0-		25
						531	3						
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	197	1	3397	2	N	-0-		25
						584	3						
10	3968 X	3928	-0-	-40	-0-	186	1	2843	2	N	-0-		25
						899	3						
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT		25
-----													
MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060				
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
						5	3						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
						3	3						
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
						4	3						
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
						5	3						
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-		-0-
						16	3						
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-		-0-
						10	3						
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-		-0-
						13	3						
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-		-0-
						15	3						
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-		-0-
						27	3						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272				
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-		-0-
						48	3						
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-		-0-
						68	3						
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	N	-0-		-0-
						140	3						
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	13	1	176	2	N	-0-		-0-
						30	3						
10	558 N	239	-0-	-319	-0-	14	1	171	2	N	-0-		-0-
						54	3						
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153				
06	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	240	1	4280	2	N	-0-		-0-
						843	3						
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	280	1	4769	2	N	-0-		-0-
						726	3						
08	5177 X	5011	-0-	-166	-0-	225	1	4116	2	N	-0-		-0-
						670	3						
09	5010 X	4661	-0-	-349	-0-	219	1	3790	2	N	-0-		-0-
						652	3						
10	5766 X	5138	-0-	-628	-0-	244	1	3720	2	N	-0-		-0-
						1174	3						
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323				
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	2	Y	-0-		-0-
						307	3						
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-		-0-
						218	3						
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-		-0-
						247	3						
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	Y	-0-		-0-
						241	3						
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	86	1	1313	2	Y	-0-		-0-
						415	3						
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-		-0-
						37	3						
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	N	-0-		-0-
						47	3						
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	N	-0-		-0-
						79	3						
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	7	1	96	2	N	-0-		-0-
						16	3						
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	22	1	264	2	N	-0-		-0-
						83	3						
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031				
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	-0-		-0-
						87	3						
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-		-0-
						69	3						
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-		-0-
						62	3						
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-		-0-
						58	3						
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-		-0-
						117	3						
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240				
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	36	1	362	2	N	-0-		-0-
						71	3						
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	35	1	394	2	N	-0-		-0-
						59	3						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	N	-0-		-0-
						66	3						
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	N	-0-		-0-
						65	3						
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-		-0-
						135	3						
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326				
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	N	-0-		-0-
						253	3						
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	100	1	1702	2	N	-0-		-0-
						259	3						
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	-0-		-0-
						235	3						
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	-0-		-0-
						249	3						
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	N	-0-		-0-
						460	3						
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-		-0-
						42	3						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-		-0-
						41	3						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-		-0-
						47	3						
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-		-0-
						37	3						
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-		-0-
						76	3						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982				TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006			
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	251	1	4486	2	N	-0-		-0-
						884	3						
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	291	1	4977	2	N	-0-		-0-
						760	3						
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	260	1	4742	2	N	-0-		-0-
						768	3						
09	5580 X	5349	-0-	-231	-0-	252	1	4348	2	N	-0-		-0-
						749	3						
10	5704 X	5277	-0-	-427	-0-	249	1	3821	2	N	-0-		-0-
						1207	3						
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956			
06	3390 X	3047	-0-	-343	-0-	135	1	2432	2	N	-0-		-0-
						480	3						
07	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	159	1	2705	2	N	-0-		-0-
						408	3						
08	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	149	1	2709	2	N	-0-		-0-
						439	3						
09	3060 X	2797	-0-	-263	-0-	131	1	2274	2	N	-0-		-0-
						392	3						
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	N	-0-		-0-
						759	3						
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890			
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	N	-0-		-0-
						230	3						
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	2	N	-0-		-0-
						256	3						
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	2	N	-0-		-0-
						236	3						
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1305	2	N	-0-		-0-
						225	3						
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	969	2	N	-0-		-0-
						307	3						
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	156	1	2798	2	N	-0-		-0-
						553	3						
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	167	1	2841	2	N	-0-		-0-
						430	3						
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	151	1	2756	2	N	-0-		-0-
						448	3						
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-		-0-
						456	3						
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	163	1	2496	2	N	-0-		-0-
						789	3						
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992				
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	147	1	2615	2	N	-0-		-0-
						514	3						
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	180	1	3055	2	N	-0-		-0-
						465	3						
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	141	1	2576	2	N	-0-		-0-
						419	3						
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3150	2	N	-0-		-0-
						541	3						
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	168	1	2585	2	N	-0-		-0-
						818	3						
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960				
06	14130 X	11965	-0-	-2165	-0-	535	1	9548	2	N	-0-		1
						1882	3						
07	14601 X	11250	-0-	-3351	-0-	545	1	9290	2	N	-0-		1
						1415	3						
08	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	806	1	14682	2	N	-0-		1
						2381	3						
09	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	772	1	13307	2	N	-0-		1
						2286	3						
10	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	759	1	11610	2	N	-0-		1
						3666	3						
11	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT		1

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID -> 106531			COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9054 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	250 1	4444 2	N	-0-		-0-
							874 3					
07		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	265 1	4515 2	N	-0-		-0-
							689 3					
08		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	241 1	4368 2	N	-0-		-0-
							707 3					
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	241 1	4163 2	N	-0-		-0-
							716 3					
10		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	254 1	3904 2	N	-0-		-0-
							1236 3					
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID -> 107093			COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 8981
-----												
06		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	105 1	1862 2	N	-0-		1
							366 3					
07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	121 1	2077 2	N	-0-		1
							317 3					
08		2418 N	2247	-0-	-171	-0-	101 1	1845 2	N	-0-		1
							301 3					
09		2340 N	2013	-0-	-327	-0-	94 1	1637 2	N	-0-		1
							282 3					
10		2511 N	2257	-0-	-254	-0-	106 1	1635 2	N	-0-		1
							516 3					
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		1
-----												
MCASKILL		WELL #:		13	RRCID -> 107442			COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11386 - 11550
-----												
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	64 1	871 2	N	-0-		-0-
							171 3					
07		1302 N	1023	-0-	-279	-0-	58 1	839 2	N	-0-		-0-
							126 3					
08		1302 N	977	-0-	-325	-0-	55 1	793 2	N	-0-		-0-
							129 3					
09		1110 N	772	-0-	-338	-0-	45 1	620 2	N	-0-		-0-
							107 3					
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	72 1	898 2	N	-0-		-0-
							284 3					
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID -> 107636			COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9062 - 10025
-----												
06		2520 N	2353	-0-	-167	-0-	105 1	1879 2	N	-0-		-0-
							369 3					
07		2635 N	2154	-0-	-481	-0-	105 1	1780 2	N	-0-		-0-
							269 3					
08		2635 N	2020	-0-	-615	-0-	91 1	1660 2	N	-0-		-0-
							269 3					
09		2340 N	1830	-0-	-510	-0-	87 1	1488 2	N	-0-		-0-
							255 3					
10		2139 N	1676	-0-	-463	-0-	79 1	1215 2	N	-0-		-0-
							382 3					
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40 1	710 2	N	-0-			-0-
						140 3						
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1	678 2	N	-0-			-0-
						98 3						
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	38 1	702 2	N	-0-			-0-
						114 3						
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	88 1	1517 2	N	-0-			-0-
						260 3						
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	139 1	2132 2	N	-0-			-0-
						674 3						
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	172 2	N	-0-			-0-
						33 3						
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	185 2	N	-0-			-0-
						27 3						
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	180 2	N	-0-			-0-
						29 3						
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	173 2	N	-0-			-0-
						29 3						
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	165 2	N	-0-			-0-
						52 3						
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894			
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	11 1	219 2	N	-0-			-0-
						45 3						
07	403 N	163	-0-	-240	-0-	10 1	132 2	N	-0-			-0-
						21 3						
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49 1	872 2	N	-0-			-0-
						141 3						
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60 1	1038 2	N	-0-			-0-
						179 3						
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43 1	667 2	N	-0-			-0-
						212 3						
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052			
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	310 1	5554 2	N	-0-			-0-
						1095 3						
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	321 1	5415 2	N	-0-			-0-
						820 3						
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	298 1	5435 2	N	-0-			-0-
						880 3						
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	297 1	5151 2	N	-0-			-0-
						887 3						
10	7285 X	6138	-0-	-1147	-0-	291 1	4444 2	N	-0-			-0-
						1403 3						
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408			
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		Y	-0-			37
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3		Y	-0-	32 1		5
08	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 3		Y	-0-			5
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25 1	43 3	Y	-0-			5
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16 1	46 3	Y	-0-			5
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			5

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 13	RRCID -> 109782	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9274 - 9514								
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	3	40	2	N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	3	28	2	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	5	3			N	NO RPT					-0-
-----																
MCASKILL				WELL #: 14	RRCID -> 111155	COMPL. DATE 05/03/1984	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 10823 - 11246								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES				WELL #: 2	RRCID -> 111568	COMPL. DATE 06/10/1984	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 8718 - 9037								
06	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	527	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	11470 X	11390	-0-	-80	-0-	1855	3	9410	2	N	-0-					-0-
08	11470 X	10344	-0-	-1126	-0-	553	1	8498	2	N	-0-					-0-
09	11100 X	9849	-0-	-1251	-0-	1427	3	8008	2	N	-0-					-0-
10	10850 X	9969	-0-	-881	-0-	465	1	7216	2	N	-0-					-0-
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-	1381	3			N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA				WELL #: 49	RRCID -> 112092	COMPL. DATE 07/08/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 8750 - 8820								
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	82	3	305	2	N	-0-					-0-
08	465 N	329	-0-	-136	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	3	667	2	N	-0-					-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	760	2	N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	44	3			N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA				WELL #: 50	RRCID -> 112384	COMPL. DATE 05/25/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8564 - 8874								
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	419	1	7479	2	N	-0-					-0-
07	9579 X	9363	-0-	-216	-0-	1474	3	7734	2	N	-0-					-0-
08	9889 X	9337	-0-	-552	-0-	457	1	7669	2	N	-0-					-0-
09	9570 X	8987	-0-	-583	-0-	1172	3	7307	2	N	-0-					-0-
10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	421	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	1247	3			N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	996	-0-	-594	-0-	44 1 159 3	793 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	54 1 141 3	919 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	54 1 156 3	968 2	N	-0-		-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47 1 140 3	813 2	N	-0-		-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	56 1 278 3	880 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24 1 82 3	419 2	N	-0-		1
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27 1 70 3	448 2	N	-0-		1
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23 1 77 3	457 2	N	-0-		1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1 76 3	438 2	N	-0-		1
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1 127 3	403 2	N	-0-		1
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212		
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	96 1 342 3	1735 2	N	-0-		-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	91 1 238 3	1564 2	N	-0-		-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	96 1 287 3	1769 2	N	-0-		-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108 1 323 3	1878 2	N	-0-		-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	106 1 521 3	1641 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002		
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1 21 3	105 2	N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1 16 3	115 2	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1 18 3	111 2	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1 20 3	113 2	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1 28 3	90 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	211	1	3764	2	N	-0-	1
						742	3					
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	216	1	3673	2	N	-0-	1
						557	3					
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	203	1	3681	2	N	-0-	1
						595	3					
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	212	1	3649	2	N	-0-	1
						627	3					
10	4495 X	4375	-0-	-120	-0-	207	1	3168	2	N	-0-	1
						1000	3					
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT	1
-----												
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952				
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	253	1	4543	2	N	-0-	-0-
						894	3					
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	280	1	4762	2	N	-0-	-0-
						726	3					
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	253	1	4631	2	N	-0-	-0-
						753	3					
09	5700 X	5400	-0-	-300	-0-	255	1	4391	2	N	-0-	-0-
						754	3					
10	5580 X	5481	-0-	-99	-0-	259	1	3968	2	N	-0-	-0-
						1254	3					
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698				
06	270 N	50	-0-	-220	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
						7	3					
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-
						1	3					
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
						8	3					
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-
						7	3					
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	38	2	N	-0-	-0-
						10	3					
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750				
06	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	195	1	3481	2	N	-0-	-0-
						687	3					
07	4557 X	4001	-0-	-556	-0-	193	1	3301	2	N	-0-	-0-
						507	3					
08	4464 X	4286	-0-	-178	-0-	194	1	3522	2	N	-0-	-0-
						570	3					
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	170	1	2939	2	N	-0-	-0-
						506	3					
10	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	210	1	3228	2	N	-0-	-0-
						1020	3					
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390				
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	N	-0-	-0-
						365	3					
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	1920	2	N	-0-	-0-
						295	3					
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	N	-0-	-0-
						301	3					
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	N	-0-	-0-
						301	3					
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	104	1	1588	2	N	-0-	-0-
						502	3					
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546				
06	9540 X	8337	-0-	-1203	-0-	373	1	6654	2	N	-0-	-0-
						1310	3					
07	9858 X	8327	-0-	-1531	-0-	405	1	6877	2	N	-0-	-0-
						1045	3					
08	9579 X	7731	-0-	-1848	-0-	350	1	6351	2	N	-0-	-0-
						1030	3					
09	9270 X	8096	-0-	-1174	-0-	381	1	6583	2	N	-0-	-0-
						1132	3					
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	376	1	5746	2	N	-0-	-0-
						1815	3					
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	79	1	1420	2	N	-0-	-0-
						280	3					
07	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	92	1	1576	2	N	-0-	-0-
						243	3					
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1718	2	N	-0-	-0-
						278	3					
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1542	2	N	-0-	-0-
						266	3					
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	92	1	1409	2	N	-0-	-0-
						446	3					
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9718 - 10121		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	170 1 600 3	3046 2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3456	-0-	-357	-0-	167 1 435 3	2854 2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3425	-0-	-388	-0-	155 1 457 3	2813 2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3328	-0-	-362	-0-	156 1 466 3	2706 2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3639	-0-	-50	-0-	173 1 832 3	2634 2	N	-0-			-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 9760		
06	2820 X	2010	-0-	-810	-0-	90 1 318 3	1602 2	N	-0-			1
07	2201 X	1077	-0-	-1124	-0-	53 1 134 3	890 2	N	-0-			1
08	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	88 1 259 3	1602 2	N	-0-			1
09	2160 X	1526	-0-	-634	-0-	71 1 215 3	1240 2	N	-0-			1
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69 1 334 3	1052 2	N	-0-			1
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			1
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466 - 9162		
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	541 1 1074 3	5491 2	N	-0-			-0-
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	507 1 849 3	5630 2	N	-0-			-0-
08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	543 1 916 3	5685 2	N	-0-			-0-
09	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	515 1 929 3	5400 2	N	-0-			-0-
10	7223 X	6898	-0-	-325	-0-	488 1 1539 3	4871 2	N	-0-			-0-
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8086 - 8210		
06	3090 X	2976	-0-	-114	-0-	132 1 468 3	2376 2	N	-0-			-0-
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	181 1 469 3	3081 2	N	-0-			-0-
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	158 1 463 3	2855 2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	163 1 482 3	2805 2	N	-0-			-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	165 1 799 3	2534 2	N	-0-			-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3198 X	3073	-0-	-125	-0-	136 1	2453 2	N	-0-	-0-
						484 3				
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	151 1	2534 2	N	-0-	-0-
						387 3				
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130 1	2379 2	N	-0-	-0-
						387 3				
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	131 1	2275 2	N	-0-	-0-
						392 3				
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	136 1	2081 2	N	-0-	-0-
						657 3				
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	4101	-0-	-729	-0-	185 1 644 3	3272 2	N	-0-	-0-
07	4991 X	3062	-0-	-1929	-0-	150 1 385 3	2527 2	N	-0-	-0-
08	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	191 1 565 3	3482 2	N	-0-	-0-
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	208 1 620 3	3600 2	N	-0-	-0-
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	211 1 1029 3	3255 2	N	-0-	-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665		
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58 1 202 3	1030 2	N	-0-	-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61 1 170 3	1080 2	N	-0-	-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	55 1 161 3	991 2	N	-0-	-0-
09	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	57 1 171 3	989 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	56 1 278 3	878 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626		
06	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	609 1 2143 3	10872 2	N	-0-	16
07	13702 X	7717	-0-	-5985	-0-	375 1 967 3	6375 2	N	-0-	16
08	13702 X	13016	-0-	-686	-0-	586 1 1737 3	10693 2	N	-0-	16
09	13260 X	12378	-0-	-882	-0-	583 1 1730 3	10065 2	N	-0-	16
10	12710 X	12705	-0-	-5	-0-	601 1 2905 3	9199 2	N	-0-	16
11	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-			N	NO RPT	16
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482		
06	5250 X	4636	-0-	-614	-0-	207 1 729 3	3700 2	N	-0-	1
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	239 1 618 3	4067 2	N	-0-	1
08	5332 X	4508	-0-	-824	-0-	205 1 601 3	3702 2	N	-0-	1
09	5160 X	4168	-0-	-992	-0-	196 1 584 3	3388 2	N	-0-	1
10	4650 X	4324	-0-	-326	-0-	205 1 988 3	3131 2	N	-0-	1
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580 X	4585	-0-	-995	-0-	205 1 721 3	3659 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	4513	-0-	-354	-0-	220 1 565 3	3728 2	N	-0-		-0-
08	5673 X	4567	-0-	-1106	-0-	207 1 607 3	3753 2	N	-0-		-0-
09	5490 X	5218	-0-	-272	-0-	246 1 730 3	4242 2	N	-0-		-0-
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	251 1 1214 3	3838 2	N	-0-		-0-
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32 1 114 3	580 2	N	-0-		-0-
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	8 1 14 3	111 2	N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694		
06	6690 X	6366	-0-	-324	-0-	284 1 1002 3	5080 2	N	-0-		-0-
07	6913 X	6199	-0-	-714	-0-	300 1 781 3	5118 2	N	-0-		-0-
08	6789 X	6491	-0-	-298	-0-	293 1 865 3	5333 2	N	-0-		-0-
09	6570 X	6297	-0-	-273	-0-	297 1 880 3	5120 2	N	-0-		-0-
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	302 1 1459 3	4621 2	N	-0-		-0-
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710		
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	334 1 1176 3	5968 2	N	-0-		-0-
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	360 1 939 3	6154 2	N	-0-		-0-
08	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	328 1 977 3	6003 2	N	-0-		-0-
09	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	331 1 989 3	5737 2	N	-0-		-0-
10	7316 X	7284	-0-	-32	-0-	345 1 1667 3	5272 2	N	-0-		-0-
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6990 X	6710	-0-	-280	-0-	298 1	5355 2	N	-0-			-0-
						1057 3						
07	7223 X	6409	-0-	-814	-0-	313 1	5293 2	N	-0-			-0-
						803 3						
08	7037 X	6252	-0-	-785	-0-	282 1	5136 2	N	-0-			-0-
						834 3						
09	6810 X	6435	-0-	-375	-0-	303 1	5233 2	N	-0-			-0-
						899 3						
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	317 1	4872 2	N	-0-			-0-
						1539 3						
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190			
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	51 1	939 2	N	-0-			-0-
						186 3						
07	1271 N	644	-0-	-627	-0-	33 1	532 2	N	-0-			-0-
						79 3						
08	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	49 1	876 2	N	-0-			-0-
						142 3						
09	1170 N	998	-0-	-172	-0-	47 1	811 2	N	-0-			-0-
						140 3						
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41 1	650 2	N	-0-			-0-
						208 3						
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878			
06	2070 X	1398	-0-	-672	-0-	61 1	1116 2	N	-0-			-0-
						221 3						
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	157 1	2680 2	N	-0-			-0-
						406 3						
08	3100 N	3421	-0-	321	321	155 1	2809 2	N	-0-			-0-
						457 3						
09	3000 N	3287	-0-	287	608	157 1	2672 2	N	-0-			-0-
						458 3						
10	3833 X	3225	-0-	-608	-0-	151 1	2335 2	N	-0-			-0-
						739 3						
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123376	COMPL. DATE	01/31/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7937 - 7948		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8862 - 8960		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	560	2	N	-0-		-0-
							84	3						
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	N	-0-		-0-
							90	3						
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	N	-0-		-0-
							92	3						
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	711	2	N	-0-		-0-
							225	3						
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7660 - 7879		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		74	RRCID ->	124671	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9176 - 9527		
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	196	1	3493	2	N	-0-		-0-
							689	3						
07		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	206	1	3527	2	N	-0-		-0-
							534	3						
08		3627 X	3289	-0-	-338	-0-	149	1	2702	2	N	-0-		-0-
							438	3						
09		3870 X	3159	-0-	-711	-0-	148	1	2568	2	N	-0-		-0-
							443	3						
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	N	-0-		-0-
							868	3						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LA PERLA "A"		WELL #:		5 T	RRCID ->	124676	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8676 - 8708		
06		2670 X	2302	-0-	-368	-0-	104	1	1837	2	N	-0-		-0-
							361	3						
07		5642 X	2168	-0-	-3474	-0-	105	1	1792	2	N	-0-		-0-
							271	3						
08		5642 X	1308	-0-	-4334	-0-	59	1	1075	2	N	-0-		-0-
							174	3						
09		5460 X	2708	-0-	-2752	-0-	128	1	2201	2	N	-0-		-0-
							379	3						
10		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	153	1	2353	2	N	-0-		-0-
							744	3						
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA "B"		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
LA PERLA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	125038	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8156 - 8270	
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	200 1 712 3	3597 2	N	-0-			-0-
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	221 1 579 3	3795 2	N	-0-			-0-
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	173 1 521 3	3191 2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	146 1 434 3	2522 2	N	-0-			-0-
10	4898 X	3693	-0-	-1205	-0-	176 1 844 3	2673 2	N	-0-			-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:	75	RRCID ->	125205	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8401 - 8636	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #:	8	RRCID ->	125325	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7542 - 8329	
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	50 1 179 3	903 2	N	-0-			-0-
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	48 1 119 3	775 2	N	-0-			-0-
08	992 N	780	-0-	-212	-0-	35 1 104 3	641 2	N	-0-			-0-
09	960 N	626	-0-	-334	-0-	29 1 88 3	509 2	N	-0-			-0-
10	930 N	139	-0-	-791	-0-	7 1 30 3	102 2	N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #:	9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7984 - 8117	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:	45	RRCID ->	126542	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8733 - 9626	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5100 X	4908	-0-	-192	-0-	219	1	3917	2	N	-0-	-0-				-0-
						772	3									
07	5208 X	4945	-0-	-263	-0-	240	1	4086	2	N	-0-	-0-				-0-
						619	3									
08	5115 X	5027	-0-	-88	-0-	225	1	4130	2	N	-0-	-0-				-0-
						672	3									
09	4950 X	4648	-0-	-302	-0-	219	1	3780	2	N	-0-	-0-				-0-
						649	3									
10	4991 X	4639	-0-	-352	-0-	220	1	3359	2	N	-0-	-0-				-0-
						1060	3									
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276							
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	405	2	80	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	496 N	346	-0-	-150	-0-	300	2	46	3	Y	-0-	-0-				-0-
08	403 N	324	-0-	-79	-0-	279	2	45	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	246	2	43	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	231	2	72	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576							
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	107	1	1906	2	N	-0-	-0-				-0-
						375	3									
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	107	1	1849	2	N	-0-	-0-				-0-
						285	3									
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	94	1	1720	2	N	-0-	-0-				-0-
						281	3									
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	1840	2	N	-0-	-0-				-0-
						318	3									
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	N	-0-	-0-				-0-
						536	3									
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1 32 3	161 2	N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1 23 3	138 2	N	-0-	-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1 35 3	216 2	N	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1 34 3	203 2	N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1 59 3	182 2	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997		
06	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	476 1 1680 3	8527 2	N	-0-	-0-
07	10974 X	10914	-0-	-60	-0-	530 1 1370 3	9014 2	N	-0-	-0-
08	11067 X	10860	-0-	-207	-0-	489 1 1450 3	8921 2	N	-0-	-0-
09	10710 X	10095	-0-	-615	-0-	475 1 1412 3	8208 2	N	-0-	-0-
10	11067 X	10732	-0-	-335	-0-	508 1 2455 3	7769 2	N	-0-	-0-
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			N	NO RPT	-0-
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483		
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32 1 113 3	572 2	N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	42 1 100 3	685 2	N	-0-	-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	37 1 113 3	692 2	N	-0-	-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1 113 3	670 2	N	-0-	-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48 1 231 3	733 2	N	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943		
06	9000 X	8650	-0-	-350	-0-	386 1 1361 3	6903 2	N	-0-	-0-
07	9300 X	7950	-0-	-1350	-0-	384 1 998 3	6568 2	N	-0-	-0-
08	9300 X	7424	-0-	-1876	-0-	334 1 991 3	6099 2	N	-0-	-0-
09	9000 X	8487	-0-	-513	-0-	400 1 1186 3	6901 2	N	-0-	-0-
10	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	453 1 2194 3	6942 2	N	-0-	-0-
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-
						53	3				-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	11	1	148	2	N	-0-
						23	3				-0-
08	186 N	60	-0-	-126	-0-	3	1	49	2	N	-0-
						8	3				-0-
09	240 N	24	-0-	-216	-0-	2	1	21	2	N	-0-
						1	3				-0-
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	13	2	N	-0-
						7	3				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT
-----											
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791		
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	127	1	2262	2	N	-0-
						445	3				-0-
07	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	131	1	2221	2	N	-0-
						336	3				-0-
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2288	2	N	-0-
						373	3				-0-
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	N	-0-
						369	3				-0-
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	2018	2	N	-0-
						637	3				-0-
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT
-----											
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230		
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	151	1	2674	2	N	-0-
						526	3				-0-
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	N	-0-
						406	3				-0-
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	161	1	2911	2	N	-0-
						472	3				-0-
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	157	1	2719	2	N	-0-
						468	3				-0-
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	163	1	2495	2	N	-0-
						788	3				-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	150 1 523 3	2669 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	156 1 403 3	2658 2	N	-0-		-0-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	143 1 426 3	2616 2	N	-0-		-0-
09	3300 X	2893	-0-	-407	-0-	137 1 404 3	2352 2	N	-0-		-0-
10	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	146 1 706 3	2234 2	N	-0-		-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1 25 3	131 2	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1 12 3	111 2	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1 15 3	101 2	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1 15 3	89 2	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1 18 3	57 2	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1 7 3	44 2	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1 4 3	26 2	N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1 7 3	20 2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654		
06	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	285 1 1004 3	5099 2	N	-0-		-0-
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	316 1 809 3	5336 2	N	-0-		-0-
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	285 1 845 3	5208 2	N	-0-		-0-
09	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	294 1 870 3	5064 2	N	-0-		-0-
10	6541 X	6329	-0-	-212	-0-	299 1 1449 3	4581 2	N	-0-		-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48 1	860 2	N	-0-	-0-
						171 3				
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 2	N	-0-	-0-
						220 3				
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	71 1	1310 2	N	-0-	-0-
						212 3				
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	69 1	1162 2	N	-0-	-0-
						198 3				
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	85 1	1294 2	N	-0-	-0-
						409 3				
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
06	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	548 1	9321 3	Y	-0-	40
07	10695 X	10104	-0-	-591	-0-	10104 3		Y	-0-	40
08	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	496 1	10689 3	Y	-0-	40
09	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989 3		Y	-0-	40
10	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	510 1	9472 3	Y	-0-	40 1
11	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	323 1	5762 2	N	-0-	-0-
						1135 3				
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	352 1	6007 2	N	-0-	-0-
						911 3				
08	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	322 1	5879 2	N	-0-	-0-
						955 3				
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	330 1	5690 2	N	-0-	-0-
						980 3				
10	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	337 1	5177 2	N	-0-	-0-
						1635 3				
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	68 2	14 3	Y	-0-	6
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	58 2	10 3	Y	-0-	6
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93 2	15 3	Y	-0-	6
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	59 2	11 3	Y	-0-	6
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	73 2	23 3	Y	18	22 1
						20 9				2
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	3752 2	740 3	Y	-0-		6
07	4092 X	3051	-0-	-1041	-0-	2648 2	403 3	Y	-0-		6
08	4092 X	2900	-0-	-1192	-0-	2495 2	405 3	Y	-0-		6
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3016 2	519 3	Y	-0-		6
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2562 2	809 3	Y	18	22 1	2
						20 9					
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520		
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	436 2	N	-0-		-0-
						85 3					
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	493 2	N	-0-		-0-
						75 3					
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26 1	513 2	N	-0-		-0-
						85 3					
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 1	411 2	N	-0-		-0-
						73 3					
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28 1	438 2	N	-0-		-0-
						140 3					
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924		
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	66 1	1192 2	N	-0-		-0-
						236 3					
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69 1	1225 2	N	-0-		-0-
						187 3					
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	66 1	1206 2	N	-0-		-0-
						195 3					
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	63 1	1097 2	N	-0-		-0-
						188 3					
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72 1	1118 2	N	-0-		-0-
						354 3					
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687		
06	10020 X	9657	-0-	-363	-0-	432 1	7706 2	N	-0-		-0-
						1519 3					
07	10354 X	8444	-0-	-1910	-0-	411 1	6976 2	N	-0-		-0-
						1057 3					
08	10354 X	8882	-0-	-1472	-0-	401 1	7297 2	N	-0-		-0-
						1184 3					
09	10020 X	9192	-0-	-828	-0-	432 1	7474 2	N	-0-		-0-
						1286 3					
10	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	474 1	7281 2	N	-0-		-0-
						2302 3					
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 3	5 1	N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 3	4 1	N	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 3	1 1	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 3	4 1	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	11 3		N	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314		
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-	-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398		
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	35 1	625 2	N	193	193 1
07	868 N	714	-0-	-154	-0-	123 3	212 9	N	-0-	-0-
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	35 1	588 2	N	-0-	-0-
09	780 N	648	-0-	-132	-0-	91 3	30 1	N	-0-	-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30 1	528 2	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	89 3	30 1	N	120	120
						151 3	132 9	N	NO RPT	120
-----										
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926		
06	4230 X	3908	-0-	-322	-0-	174 1	3119 2	N	-0-	-0-
07	4371 X	3878	-0-	-493	-0-	615 3	187 1	N	-0-	-0-
08	4371 X	4209	-0-	-162	-0-	483 3	190 1	N	-0-	-0-
09	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	561 3	187 1	N	-0-	-0-
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	557 3	201 1	N	-0-	-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	966 3		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	556 1	9969 2	N	-0-	1
						1968 3				
07	12090 X	8994	-0-	-3096	-0-	437 1	7428 2	N	-0-	1
						1129 3				
08	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	607 1	11053 2	N	-0-	1
						1795 3				
09	11700 X	11638	-0-	-62	-0-	548 1	9462 2	N	-0-	1
						1628 3				
10	12400 X	7720	-0-	-4680	-0-	364 1	5588 2	N	-0-	1
						1768 3				
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-			N	NO RPT	1
-----										
LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356		
06	2130 N	2053	-0-	-77	-0-	91 1	1640 2	N	-0-	-0-
						322 3				
07	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	81 1	1402 2	N	-0-	-0-
						213 3				
08	2201 N	1902	-0-	-299	-0-	86 1	1561 2	N	-0-	-0-
						255 3				
09	2040 N	1752	-0-	-288	-0-	81 1	1425 2	N	-0-	-0-
						246 3				
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	107 1	1656 2	N	-0-	-0-
						522 3				
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 132814		COMPL. DATE 11/26/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8822 - 9669
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	129	1	2283	2	N	-0-	-0-
						447	3					
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	93	1	1582	2	N	-0-	-0-
						246	3					
08	1891 N	313	-0-	-1578	-0-	16	1	257	2	N	-0-	-0-
						40	3					
09	1830 N	62	-0-	-1768	-0-	5	1	50	2	N	-0-	-0-
						7	3					
10	1891 N	131	-0-	-1760	-0-	7	1	95	2	N	-0-	-0-
						29	3					
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556		
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-	44	1	781	2	N	-0-	-0-
						153	3					
07	1054 N	803	-0-	-251	-0-	41	1	664	2	N	-0-	-0-
						98	3					
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	37	1	673	2	N	-0-	-0-
						111	3					
09	990 N	761	-0-	-229	-0-	35	1	619	2	N	-0-	-0-
						107	3					
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	39	1	573	2	N	-0-	-0-
						178	3					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666		
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	-0-	-0-
						327	3					
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	2	N	-0-	-0-
						229	3					
08	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	72	1	1341	2	N	-0-	-0-
						220	3					
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	N	-0-	-0-
						248	3					
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	N	-0-	-0-
						417	3					
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860		
06	630 N	595	-0-	-35	-0-	497	2	98	3	Y	-0-	-0-
						93	2	15	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	108	-0-	-481	-0-	307	2	50	3	Y	-0-	-0-
						329	2	57	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	180	2	56	3	Y	17	17 1
						19	9					
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-							-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-							-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-		-0-
						98	3						
07	620 N	459	-0-	-161	-0-	21	1	379	2	N	-0-		-0-
						59	3						
08	651 N	399	-0-	-252	-0-	17	1	328	2	N	-0-		-0-
						54	3						
09	630 N	353	-0-	-277	-0-	17	1	287	2	N	-0-		-0-
						49	3						
10	465 N	245	-0-	-220	-0-	11	1	176	2	N	-0-		-0-
						58	3						
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682				
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-		-0-
						15	3						
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-		-0-
						26	3						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-		-0-
						25	3						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378				
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	N	-0-		-0-
						285	3						
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-		-0-
						212	3						
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	-0-		-0-
						221	3						
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	-0-		-0-
						230	3						
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-		-0-
						381	3						
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546				
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	265	1	4751	2	N	-0-		-0-
						937	3						
07	5952 X	5475	-0-	-477	-0-	265	1	4521	2	N	-0-		-0-
						689	3						
08	5952 X	5719	-0-	-233	-0-	257	1	4698	2	N	-0-		-0-
						764	3						
09	5760 X	5476	-0-	-284	-0-	257	1	4452	2	N	-0-		-0-
						767	3						
10	6138 X	5065	-0-	-1073	-0-	239	1	3668	2	N	-0-		-0-
						1158	3						
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		104	RRCID ->	134074	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8249 - 9683
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	111 1	1979 2	N	-0-			-0-
						390 3						
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	119 1	2042 2	N	-0-			-0-
						312 3						
08	2604 N	2361	-0-	-243	-0-	107 1	1940 2	N	-0-			-0-
						314 3						
09	2490 N	2251	-0-	-239	-0-	106 1	1829 2	N	-0-			-0-
						316 3						
10	2480 N	2297	-0-	-183	-0-	107 1	1663 2	N	-0-			-0-
						527 3						
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	134181	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7420 - 7483
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	408 1	6950 3	Y	-0-			-0-
						6605 3						-0-
07	7502 X	6605	-0-	-897	-0-	6605 3		Y	-0-			-0-
						307 1	6628 3	Y	-0-			-0-
08	7502 X	6935	-0-	-567	-0-	307 1	6628 3	Y	-0-			-0-
						6220 3		Y	-0-			-0-
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 3		Y	-0-			-0-
						343 1	6384 3	Y	-0-			-0-
10	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	343 1	6384 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-							-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		117	RRCID ->	134525	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8292 - 8409
06	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	532 1	9508 2	N	-0-			-0-
						1873 3						
07	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	593 1	10097 2	N	-0-			-0-
						1538 3						
08	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	566 1	10319 2	N	-0-			-0-
						1676 3						
09	11910 X	11808	-0-	-102	-0-	556 1	9602 2	N	-0-			-0-
						1650 3						
10	12307 X	11088	-0-	-1219	-0-	524 1	8028 2	N	-0-			-0-
						2536 3						
11	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724
06	4824 X	3235	-0-	-1589	-0-	144 1	2582 2	N	-0-			-0-
						509 3						
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	134 1	2267 2	N	-0-			-0-
						340 3						
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	138 1	2526 2	N	-0-			-0-
						412 3						
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	137 1	2367 2	N	-0-			-0-
						407 3						
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	149 1	2299 2	N	-0-			-0-
						728 3						
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	16290 X	15397	-0-	-893	-0-	688 1	12288 2	N	-0-	-0-
						2421 3				
07	16399 X	15180	-0-	-1219	-0-	735 1	12539 2	N	-0-	-0-
						1906 3				
08	15686 X	14414	-0-	-1272	-0-	652 1	11842 2	N	-0-	-0-
						1920 3				
09	15390 X	14252	-0-	-1138	-0-	672 1	11589 2	N	-0-	-0-
						1991 3				
10	14601 X	14261	-0-	-340	-0-	674 1	10325 2	N	-0-	-0-
						3262 3				
11	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604		
06	9180 X	8311	-0-	-869	-0-	371 1	6634 2	N	-0-	-0-
						1306 3				
07	9486 X	9045	-0-	-441	-0-	440 1	7473 2	N	-0-	-0-
						1132 3				
08	9300 X	8654	-0-	-646	-0-	391 1	7109 2	N	-0-	-0-
						1154 3				
09	9000 X	8298	-0-	-702	-0-	391 1	6748 2	N	-0-	-0-
						1159 3				
10	8959 X	8463	-0-	-496	-0-	400 1	6126 2	N	-0-	-0-
						1937 3				
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340		
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	71 2	15 3	Y	-0-	4
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	54 2	9 3	Y	-0-	4
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	57 2	10 3	Y	-0-	4
09	90 X	77	-0-	-13	-0-	66 2	11 3	Y	-0-	4
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	66 2	21 3	Y	-0-	4
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	485 2	95 3	Y	-0-	4
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	513 2	78 3	Y	-0-	4
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	576 2	94 3	Y	-0-	4
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	433 2	74 3	Y	-0-	4
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	506 2	160 3	Y	-0-	4
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 135988		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3993 X	3079	-0-	-914	-0-	136 1 487 3	2456 2	N	-0-	-0-
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	161 1 414 3	2726 2	N	-0-	-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	129 1 382 3	2350 2	N	-0-	-0-
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	128 1 379 3	2202 2	N	-0-	-0-
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	134 1 648 3	2053 2	N	-0-	-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336		
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	77 1 269 3	1370 2	N	-0-	-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	95 1 248 3	1620 2	N	-0-	-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	86 1 256 3	1575 2	N	-0-	-0-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	84 1 249 3	1453 2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	76 1 369 3	1168 2	N	-0-	-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918		
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	86 1 301 3	1536 2	N	-0-	-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	93 1 248 3	1594 2	N	-0-	-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	85 1 250 3	1552 2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	84 1 248 3	1448 2	N	-0-	-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	89 1 435 3	1375 2	N	-0-	-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	124 1	2225 2	N	-0-		-0-
						438 3					
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	151 1	2537 2	N	-0-		-0-
						387 3					
08	2604 X	2458	-0-	-146	-0-	112 1	2019 2	N	-0-		-0-
						327 3					
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	126 1	2162 2	N	-0-		-0-
						372 3					
10	2604 X	2556	-0-	-48	-0-	120 1	1851 2	N	-0-		-0-
						585 3					
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958		
06	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	78 1	1407 2	N	-0-		-0-
						279 3					
07	1705 N	1396	-0-	-309	-0-	64 1	1152 2	N	-0-		-0-
						180 3					
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	74 1	1375 2	N	-0-		-0-
						224 3					
09	1770 N	1489	-0-	-281	-0-	70 1	1211 2	N	-0-		-0-
						208 3					
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	83 1	1269 2	N	-0-		-0-
						400 3					
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775		
06	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	90 1	1602 2	N	-0-		-0-
						317 3					
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	108 1	1874 2	N	-0-		-0-
						290 3					
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	112 1	2021 2	N	-0-		-0-
						328 3					
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	111 1	1909 2	N	-0-		-0-
						328 3					
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	115 1	1743 2	N	-0-		-0-
						549 3					
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
						45	3							
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-			-0-
						34	3							
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
						36	3							
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
						64	3							
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	N	-0-			-0-
						208	3							
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436					
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-			-0-
						107	3							
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	-0-			-0-
						82	3							
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	N	-0-			-0-
						98	3							
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
						72	3							
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	N	-0-			-0-
						236	3							
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932					
06	2250 X	880	-0-	-1370	-0-	39	1	704	2	N	-0-			-0-
						137	3							
07	2325 X	931	-0-	-1394	-0-	48	1	769	2	N	-0-			-0-
						114	3							
08	961 X	905	-0-	-56	-0-	40	1	744	2	N	-0-			-0-
						121	3							
09	930 X	896	-0-	-34	-0-	42	1	729	2	N	-0-			-0-
						125	3							
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	41	1	649	2	N	-0-			-0-
						208	3							
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056					
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	180	1	3213	2	N	-0-			-0-
						633	3							
07	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	191	1	3262	2	N	-0-			-0-
						499	3							
08	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	169	1	3090	2	N	-0-			-0-
						502	3							
09	4020 X	3695	-0-	-325	-0-	174	1	3004	2	N	-0-			-0-
						517	3							
10	4154 X	3798	-0-	-356	-0-	178	1	2749	2	N	-0-			-0-
						871	3							
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8473 - 8584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-	-0-
						179	3					
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1475	2	N	-0-	-0-
						227	3					
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	N	-0-	-0-
						274	3					
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-	-0-
						179	3					
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	N	-0-	-0-
						290	3					
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8286 - 8462		
06	1470 N	1188	-0-	-282	-0-	52	1	948	2	N	-0-	-0-
						188	3					
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1310	2	N	-0-	-0-
						199	3					
08	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	69	1	1269	2	N	-0-	-0-
						204	3					
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	-0-	-0-
						206	3					
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	80	1	1220	2	N	-0-	-0-
						387	3					
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8907 - 9544		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9081 - 9474		
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	204	1	3649	2	N	-0-	-0-
						721	3					
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	217	1	3685	2	N	-0-	-0-
						559	3					
08	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	181	1	3313	2	N	-0-	-0-
						539	3					
09	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	170	1	2966	2	N	-0-	-0-
						512	3					
10	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	196	1	3003	2	N	-0-	-0-
						949	3					
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	-0-			-0-
							100	3							
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	N	-0-			-0-
							92	3							
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	N	-0-			-0-
							88	3							
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-			-0-
							127	3							
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046					
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4165	2	N	-0-			-0-
							822	3							
07	5239 X	5147	-0-	-92	-0-	-0-	251	1	4247	2	N	-0-			-0-
							649	3							
08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	-0-	214	1	3885	2	N	-0-			-0-
							631	3							
09	5070 X	3801	-0-	-1269	-0-	-0-	180	1	3091	2	N	-0-			-0-
							530	3							
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4015	2	N	-0-			-0-
							1268	3							
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644					
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2707	2	N	-0-			-0-
							531	3							
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2407	2	N	-0-			-0-
							364	3							
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	-0-	119	1	2164	2	N	-0-			-0-
							352	3							
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2694	2	N	-0-			-0-
							462	3							
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2192	2	N	-0-			-0-
							691	3							
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444					
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-			-0-
							220	3							
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	N	-0-			-0-
							148	3							
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	995	2	N	-0-			-0-
							162	3							
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	N	-0-			-0-
							207	3							
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-			-0-
							339	3							
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911				
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	917	2	N	-0-			-0-
						182	3							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	N	-0-			-0-
						82	3							
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-			-0-
						85	3							
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	-0-			-0-
						146	3							
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-			-0-
						280	3							
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822				
06	5190 X	4937	-0-	-253	-0-	220	1	3940	2	N	-0-			-0-
						777	3							
07	5363 X	5269	-0-	-94	-0-	256	1	4354	2	N	-0-			-0-
						659	3							
08	5332 X	5107	-0-	-225	-0-	230	1	4195	2	N	-0-			-0-
						682	3							
09	5160 X	4936	-0-	-224	-0-	231	1	4014	2	N	-0-			-0-
						691	3							
10	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	241	1	3692	2	N	-0-			-0-
						1167	3							
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-			-0-
						149	3							
07	1240 N	707	-0-	-533	-0-	36	1	586	2	N	-0-			-0-
						85	3							
08	992 N	729	-0-	-263	-0-	32	1	599	2	N	-0-			-0-
						98	3							
09	960 N	548	-0-	-412	-0-	26	1	446	2	N	-0-			-0-
						76	3							
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	30	1	470	2	N	-0-			-0-
						151	3							
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	1174	-0-	-206	-0-	51 1	937 2	N	-0-			-0-
						186 3						
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	58 1	990 2	N	-0-			-0-
						153 3						
08	961 N	728	-0-	-233	-0-	32 1	598 2	N	-0-			-0-
						98 3						
09	1170 N	369	-0-	-801	-0-	18 1	300 2	N	-0-			-0-
						51 3						
10	1209 N	619	-0-	-590	-0-	29 1	448 2	N	-0-			-0-
						142 3						
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866			
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1734 2	341 3	Y	-0-			4
07	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1709 2	260 3	Y	-0-			4
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1892 2	307 3	Y	-0-			4
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1782 2	306 3	Y	-0-			4
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	1759 2	556 3	Y	-0-	4 1		-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7884 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	3268	-0-	268	29548	146 1 513 3	2609 2	N	-0-		-0-	
07	53129 X	23581	-0-	-29548	-0-	1144 1 2959 3	19478 2	N	-0-		-0-	
08	27900 X	17901	-0-	-9999	-0-	807 1 2387 3	14707 2	N	-0-		-0-	
09	27000 X	14428	-0-	-12572	-0-	674 1 2009 3	11669 2 76 9	N	69		69	
10	27900 X	12960	-0-	-14940	-0-	610 1 2950 3	9338 2 62 9	N	56	125 1	-0-	
11	22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9159 - 9220		
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	102 1 359 3	1821 2	N	-0-		-0-	
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	71 1 190 3	1241 2	N	-0-		-0-	
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	66 1 198 3	1212 2	N	-0-		-0-	
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68 1 205 3	1185 2	N	-0-		-0-	
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	120 1 583 3	1843 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8623		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9494 - 10108		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9490		
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	63 1 226 3	1145 2	N	-0-		-0-	
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60 1 163 3	1070 2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	53 1 152 3	949 2	N	-0-		-0-	
09	1410 N	1202	-0-	-208	-0-	55 1 170 3	977 2	N	-0-		-0-	
10	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	53 1 264 3	834 2	N	-0-		-0-	
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1320 N	505	-0-	-815	-0-	23	1	403	2	N	-0-	-0-
						79	3					
07	1023 N	434	-0-	-589	-0-	20	1	358	2	N	-0-	-0-
						56	3					
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	17	1	291	2	N	-0-	-0-
						46	3					
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	20	1	360	2	N	-0-	-0-
						63	3					
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	511	2	N	-0-	-0-
						161	3					
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288			
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	206	1	3679	2	N	-0-	-0-
						725	3					
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	219	1	3760	2	N	-0-	-0-
						574	3					
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	202	1	3662	2	N	-0-	-0-
						594	3					
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	204	1	3492	2	N	-0-	-0-
						599	3					
10	4495 X	4466	-0-	-29	-0-	210	1	3234	2	N	-0-	-0-
						1022	3					
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506			
06	3060 X	2723	-0-	-337	-0-	120	1	2172	2	N	-0-	-0-
						431	3					
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	157	1	2682	2	N	-0-	-0-
						406	3					
08	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	138	1	2517	2	N	-0-	-0-
						409	3					
09	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	121	1	2086	2	N	-0-	-0-
						360	3					
10	2976 X	2651	-0-	-325	-0-	125	1	1920	2	N	-0-	-0-
						606	3					
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172			
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	190	1	3397	2	N	-0-	-0-
						669	3					
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3410	2	N	-0-	-0-
						521	3					
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	186	1	3404	2	N	-0-	-0-
						553	3					
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	185	1	3178	2	N	-0-	-0-
						547	3					
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	200	1	3080	2	N	-0-	-0-
						973	3					
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-	-0-
						118	3					
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	20	1	330	2	N	-0-	-0-
						49	3					
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	13	1	199	2	N	-0-	-0-
						28	3					
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	N	-0-	-0-
						133	3					
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	18	1	268	2	N	-0-	-0-
						84	3					
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772			
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-	-0-
						11	3					
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-	-0-
						7	3					
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
						9	3					
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-	-0-
						11	3					
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-	-0-
						12	3					
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652			
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-	-0-
						232	3					
07	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	60	1	1070	2	N	-0-	-0-
						163	3					
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1326	2	N	-0-	-0-
						216	3					
09	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	49	1	856	2	N	-0-	-0-
						148	3					
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	59	1	906	2	N	-0-	-0-
						286	3					
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	78 1	1417 2	N	-0-		-0-
						280 3					
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	84 1	1473 2	N	-0-		-0-
						227 3					
08	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	77 1	1409 2	N	-0-		-0-
						229 3					
09	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	75 1	1279 2	N	-0-		-0-
						220 3					
10	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	78 1	1193 2	N	-0-		-0-
						378 3					
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27 1	490 2	N	-0-		-0-
						96 3					
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	478 2	N	-0-		-0-
						73 3					
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24 1	474 2	N	-0-		-0-
						79 3					
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27 1	458 2	N	-0-		-0-
						79 3					
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24 1	388 2	N	-0-		-0-
						123 3					
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	8 1	191 2	N	-0-		-0-
						39 3					
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	-0-		-0-
						44 3					
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	309 2	N	-0-		-0-
						49 3					
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	N	-0-		-0-
						49 3					
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	16 1	234 2	N	-0-		-0-
						73 3					
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	2404	-0-	-116	-0-	133 1	2271 3	Y	-0-		-0-
07	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	2175 3		Y	-0-		-0-
08	2573 X	2151	-0-	-422	-0-	95 1	2056 3	Y	-0-		-0-
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		Y	-0-		-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	132 1	2448 3	Y	-0-		-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 10011	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	154 1	2780 2	N	-0-	-0-	
						549 3					
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	175 1	2963 2	N	-0-	-0-	
						448 3					
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	161 1	2915 2	N	-0-	-0-	
						472 3					
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	157 1	2747 2	N	-0-	-0-	
						474 3					
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	184 1	2803 2	N	-0-	-0-	
						885 3					
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9590 - 9698	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9872 - 10231	
06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	238 1	4262 2	N	-0-	-0-	
						841 3					
07	5332 X	4721	-0-	-611	-0-	227 1	3900 2	N	-0-	-0-	
						594 3					
08	5146 X	4922	-0-	-224	-0-	220 1	4044 2	N	-0-	-0-	
						658 3					
09	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	242 1	4196 2	N	-0-	-0-	
						723 3					
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	262 1	4010 2	N	-0-	-0-	
						1266 3					
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9538 - 9796	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8930 - 8978	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7380 - 7690	
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	62 1	622 3	Y	-0-	-0-	
07	837 N	375	-0-	-462	-0-	33 1	342 3	Y	-0-	-0-	
08	868 N	387	-0-	-481	-0-	36 1	351 3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	380	-0-	-310	-0-	34 1	346 3	Y	-0-	-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34 1	349 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1803	-0-	-327	-0-	79 1 285 3	1439 2	N	-0-	1
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	109 1 289 3	1877 2	N	-0-	1
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	107 1 314 3	1941 2	N	-0-	1
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	104 1 305 3	1777 2	N	-0-	1
10	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	105 1 508 3	1608 2	N	-0-	1
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115		
06	3960 X	3396	-0-	-564	-0-	188 1	3208 3	Y	-0-	-0-
07	4092 X	3232	-0-	-860	-0-	3232 3		Y	-0-	-0-
08	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	165 1	3562 3	Y	-0-	-0-
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3		Y	-0-	-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	191 1	3550 3	Y	-0-	-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520		
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28 1 103 3	515 2	N	-0-	-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	33 1 80 3	532 2	N	-0-	-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	27 1 87 3	516 2	N	-0-	-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	31 1 82 3	497 2	N	-0-	-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	30 1 142 3	458 2	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572		
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	113 1 395 3	2011 2	N	-0-	-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	103 1 264 3	1751 2	N	-0-	-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	72 1 220 3	1345 2	N	-0-	-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69 1 207 3	1205 2	N	-0-	-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82 1 396 3	1250 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49 1	908 2	N	-0-	-0-	
						181 3					
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59 1	984 2	N	-0-	-0-	
						150 3					
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38 1	708 2	N	-0-	-0-	
						117 3					
09	780 N	672	-0-	-108	-0-	30 1	546 2	N	-0-	-0-	
						96 3					
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54 1	808 2	N	-0-	-0-	
						255 3					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	184 2	36 3	Y	-0-	4	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	223 2	35 3	Y	-0-	4	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	213 2	34 3	Y	-0-	4	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	204 2	35 3	Y	-0-	4	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	212 2	67 3	Y	-0-	4 1	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556		
06	6510 X	6227	-0-	-283	-0-	5202 2	1025 3	Y	-0-	-0-	
07	6727 X	6366	-0-	-361	-0-	5526 2	840 3	Y	-0-	-0-	
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5403 2	878 3	Y	-0-	-0-	
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5165 2	889 3	Y	-0-	-0-	
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	4547 2	1437 3	Y	17	16 1	1
						19 9					
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966		
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	431 2	N	-0-	-0-	
						84 3					
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27 1	450 2	N	-0-	-0-	
						70 3					
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22 1	439 2	N	-0-	-0-	
						74 3					
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23 1	415 2	N	-0-	-0-	
						73 3					
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 1	386 2	N	-0-	-0-	
						123 3					
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1302	2	257	3	Y	-0-	4
07	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1147	2	174	3	Y	-0-	4
08	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1188	2	193	3	Y	-0-	4
09	1330 N	1155	-0-	-175	-0-	986	2	169	3	Y	-0-	4
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	938	2	297	3	Y	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632			
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	408	2	81	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	419	2	63	3	Y	-0-	-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	441	2	71	3	Y	-0-	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	432	2	74	3	Y	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	380	2	121	3	Y	18	2
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	20	9			Y	NO RPT	2
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320			
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	107	3	48	1	N	-0-	-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	112	3	57	1	N	-0-	-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	169	3	56	1	N	-0-	-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	171	3	61	1	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	292	3			N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922			
06	3660 X	3491	-0-	-169	-0-	155	1	2786	2	N	-0-	-0-
07	3782 X	3354	-0-	-428	-0-	550	3	162	1	N	-0-	-0-
08	3658 X	2790	-0-	-868	-0-	426	3	125	1	N	-0-	-0-
09	3510 X	3401	-0-	-109	-0-	374	3	159	1	N	-0-	-0-
10	T. A.	3315	-0-	3315	3315	477	3	157	1	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3315	759	3			N	NO RPT	-0-
-----												
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492			
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	10	1	210	2	N	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	45	3	17	1	N	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	3	14	1	N	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	3	18	1	N	-0-	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	52	3	22	1	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	114	3			N	NO RPT	-0-

-----															
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HEIN TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 146451			COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10271 - 10575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HERBST, M.V.					WELL #:	18 C	RRCID -> 146461			COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7942 - 8114		
06		2400 N	2336	-0-	-64	-0-	104	1	1864	2	N	-0-			-0-
							368	3							
07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	N	-0-			-0-
							298	3							
08		2418 N	2256	-0-	-162	-0-	101	1	1854	2	N	-0-			-0-
							301	3							
09		2340 N	2200	-0-	-140	-0-	105	1	1789	2	N	-0-			-0-
							306	3							
10		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	109	1	1674	2	N	-0-			-0-
							531	3							
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VIDAURRI, R. ET AL					WELL #:	27	RRCID -> 146503			COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582	PERF. 7558 - 7678		
06		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2282	2	450	3	Y	-0-			-0-
07		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2516	2	382	3	Y	-0-			-0-
08		2511 N	2053	-0-	-458	-0-	1766	2	287	3	Y	-0-			-0-
09		2500 N	2670	-0-	170	170	2278	2	392	3	Y	-0-			-0-
10		1544 N	1374	-0-	-170	-0-	1029	2	325	3	Y	18	16	1	2
							20	9							
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
CANALES					WELL #:	14	RRCID -> 146796			COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9844 - 10714		
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-			-0-
							119	3							
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-			-0-
							96	3							
08		775 N	757	-0-	-18	-0-	33	1	622	2	N	-0-			-0-
							102	3							
09		750 N	691	-0-	-59	-0-	32	1	562	2	N	-0-			-0-
							97	3							
10		775 N	544	-0-	-231	-0-	25	1	394	2	N	-0-			-0-
							125	3							
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:	29	RRCID -> 146852			COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215	PERF. 7268 - 7906		
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	146	1	2838	3	Y	23	19	1	10
							25	9							
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	157	1	2924	3	Y	-0-	10	1	-0-
08		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	150	1	2820	3	Y	-0-			-0-
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	142	1	2732	3	Y	-0-			-0-
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	146	1	2844	3	Y	-0-			-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	660 N	500	-0-	-160	-0-		33	1	467	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	523	-0-	-97	-0-		28	1	495	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-		32	1	525	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-		27	1	445	3	Y	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-		29	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946						
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		116	1	2243	3	Y	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		114	1	2120	3	Y	-0-			-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		117	1	2205	3	Y	-0-			-0-
09	2370 N	2294	-0-	-76	-0-		113	1	2181	3	Y	-0-			-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		114	1	2217	3	Y	-0-			-0-
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-						Y	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750						
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-		22	1	390	2	N	-0-			-0-
							76	3							
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-		23	1	403	2	N	-0-			-0-
							59	3							
08	465 N	36	-0-	-429	-0-		2	1	28	2	N	-0-			-0-
							6	3							
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557						
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-		9	1	195	2	N	-0-			-0-
							41	3							
07	279 N	189	-0-	-90	-0-		12	1	152	2	N	-0-			-0-
							25	3							
08	279 N	108	-0-	-171	-0-		6	1	87	2	N	-0-			-0-
							15	3							
09	240 N	114	-0-	-126	-0-		5	1	93	2	N	-0-			-0-
							16	3							
10	186 N	40	-0-	-146	-0-		3	1	29	2	N	-0-			-0-
							8	3							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1241	-0-	-439	-0-	56 1	991 2	N	-0-			15
						194 3						
07	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	82 1	1430 2	N	-0-	9 1		6
						222 3						
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	78 1	1427 2	N	-0-			6
						231 3						
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	77 1	1317 2	N	-0-			6
						228 3						
10	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	78 1	1185 2	N	-0-			6
						372 3						
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			6
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900			
06	2580 X	2577	-0-	-3	-0-	126 1	2451 3	Y	-0-			-0-
						131 1	2451 3	Y	-0-			-0-
07	2666 X	2582	-0-	-84	-0-	112 1	2106 3	Y	-0-			-0-
						118 1	2270 3	Y	-0-			-0-
08	2263 X	2218	-0-	-45	-0-	126 1	2452 3	Y	-0-			-0-
												-0-
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904			
06	6480 X	6224	-0-	-256	-0-	303 1	5895 3	Y	24	20 1		9
						26 9						
07	6696 X	6305	-0-	-391	-0-	319 1	5961 3	Y	23	19 1		13
						25 9						
08	6200 X	5725	-0-	-475	-0-	287 1	5414 3	Y	22	12 1		23
						24 9						
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	250 1	4818 3	Y	21	22 1		22
						23 9						
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	280 1	5462 3	Y	36	47 1		11
						40 9						
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694			
06	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	302 1	5400 2	N	-0-			1
						1064 3						
07	6820 X	6213	-0-	-607	-0-	300 1	5131 2	N	-0-			1
						782 3						
08	6944 X	6016	-0-	-928	-0-	271 1	4941 2	N	-0-			1
						804 3						
09	6750 X	6446	-0-	-304	-0-	304 1	5241 2	N	-0-			1
						901 3						
10	T. A.	6169	-0-	6169	6169	291 1	4465 2	N	-0-			1
						1413 3						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6169			N	NO RPT			1
-----												
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151			
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	70 1	875 3	Y	-0-			3
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	79 1	974 3	Y	-0-			3
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	66 1	792 3	Y	-0-			3
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	65 1	776 3	Y	-0-			3
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	54 1	877 3	Y	-0-			3
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861								
06	8850 X	7726	-0-	-1124	-0-	345	1	6166	2	N	-0-					-0-
						1215	3									
07	9145 X	8120	-0-	-1025	-0-	392	1	6706	2	N	-0-					-0-
						1022	3									
08	8091 X	7448	-0-	-643	-0-	336	1	6119	2	N	-0-					-0-
						993	3									
09	7830 X	7704	-0-	-126	-0-	364	1	6264	2	N	-0-					-0-
						1076	3									
10	8122 X	7831	-0-	-291	-0-	371	1	5669	2	N	-0-					-0-
						1791	3									
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590								
06	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	166	1	2559	3	Y	24					34
						26	9									
07	3410 X	2981	-0-	-429	-0-	338	1	2621	3	Y	20					54
						22	9									
08	3410 X	2853	-0-	-557	-0-	311	1	2542	3	Y	-0-					54
09	2750 X	2494	-0-	-256	-0-	289	1	2205	3	Y	-0-					54
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	320	1	2786	3	Y	-0-					54
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					54
-----																
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332								
06	6810 X	6780	-0-	-30	-0-	303	1	5410	2	N	-0-					-0-
						1067	3									
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	338	1	5736	2	N	-0-					-0-
						868	3									
08	6851 X	6201	-0-	-650	-0-	280	1	5095	2	N	-0-					-0-
						826	3									
09	6780 X	6175	-0-	-605	-0-	291	1	5021	2	N	-0-					-0-
						863	3									
10	7006 X	6653	-0-	-353	-0-	314	1	4816	2	N	-0-					-0-
						1523	3									
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	246	1	3494	3	Y	-0-	-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	184	1	3246	3	Y	-0-	-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	210	1	3494	3	Y	-0-	-0-
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3449	3	Y	-0-	-0-
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	187	1	3055	3	Y	-0-	-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MERCURIO MARTINEZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	69	1	681	3	Y	-0-	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	Y	-0-	-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	Y	-0-	-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
06	3540 X	2288	-0-	-1252	-0-	1911	2	377	3	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2442	-0-	-596	-0-	2120	2	322	3	Y	-0-	-0-
08	3069 X	132	-0-	-2937	-0-	113	2	19	3	Y	-0-	-0-
09	925 X	25	-0-	-900	-0-	21	2	4	3	Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752			
06	3540 X	2496	-0-	-1044	-0-	139	1	2357	3	Y	-0-	-0-
07	3658 X	2282	-0-	-1376	-0-	2282	3			Y	-0-	-0-
08	3658 X	2605	-0-	-1053	-0-	115	1	2490	3	Y	-0-	-0-
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-	-0-
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	3	Y	-0-	-0-
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828			
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	97	2	N	-0-	-0-
						18	3					
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	116	2	N	-0-	-0-
						16	3					
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-	-0-
						19	3					
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-
						30	3					
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-	-0-
						44	3					
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-





LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY L & P		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
L & P						1	RRCID -> 151089	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 8936 - 9345						
06		917 N	917	-0-	-0-		41 1 144 3	732 2	N		-0-					-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-		52 1 128 3	844 2	N		-0-					-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-		67 1 200 3	1227 2	N		-0-					-0-
09		1127 N	1127	-0-	-0-		53 1 158 3	916 2	N		-0-					-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-		54 1 265 3	836 2	N		-0-					-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900				N		NO RPT					-0-
CARRILLO, O.P.						2	RRCID -> 151091	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 8270 - 8824						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
L & P						2	RRCID -> 151138	COMPL. DATE 08/14/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8405 - 8448						
06		2107 N	2107	-0-	-0-		94 1 330 3	1683 2	N		-0-					-0-
07		2077 N	2077	-0-	-0-		100 1 261 3	1716 2	N		-0-					-0-
08		1919 N	1919	-0-	-0-		86 1 256 3	1577 2	N		-0-					-0-
09		1589 N	1589	-0-	-0-		75 1 221 3	1293 2	N		-0-					-0-
10		1559 N	1559	-0-	-0-		73 1 357 3	1129 2	N		-0-					-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840				N		NO RPT					-0-
RANCHO NUEVO						5	RRCID -> 151206	COMPL. DATE 08/29/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8481 - 8648						
06		510 N	18	-0-	-492		1 1 1 3	16 2	N		-0-					-0-
07		62 N	36	-0-	-26		2 1	34 2	N		-0-					-0-
08		346 N	346	-0-	-0-		17 1 44 3	285 2	N		-0-					-0-
09		707 N	707	-0-	-0-		32 1 101 3	574 2	N		-0-					-0-
10		606 N	606	-0-	-0-		28 1 140 3	438 2	N		-0-					-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330				N		NO RPT					-0-
RANCHO NUEVO						8	RRCID -> 151910	COMPL. DATE 10/24/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8076 - 8410						
06		205 N	205	-0-	-0-		7 1 34 3	164 2	N		-0-					-0-
07		192 N	192	-0-	-0-		12 1 28 3	152 2	N		-0-					-0-
08		248 N	93	-0-	-155		5 1 12 3	76 2	N		-0-					-0-
09		231 N	231	-0-	-0-		11 1 34 3	186 2	N		-0-					-0-
10		247 N	247	-0-	-0-		11 1 58 3	178 2	N		-0-					-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90				N		NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARRILLO, O.P.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
		WELL #:	3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 -	8711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	278	-0-	-472	-0-	11	1	222	2	N	-0-		-0-
							45	3						
07		434 N	181	-0-	-253	-0-	11	1	147	2	N	-0-		-0-
							23	3						
08		310 N	155	-0-	-155	-0-	8	1	128	2	N	-0-		-0-
							19	3						
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-		-0-
							49	3						
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-		-0-
							87	3						
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #:	9	RRCID ->	152447	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8265 -	8323		
06		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	73	1	1283	2	N	-0-		-0-
							253	3						
07		1705 N	1609	-0-	-96	-0-	76	1	1328	2	N	-0-		-0-
							205	3						
08		1736 N	1496	-0-	-240	-0-	67	1	1229	2	N	-0-		-0-
							200	3						
09		1620 N	1475	-0-	-145	-0-	69	1	1199	2	N	-0-		-0-
							207	3						
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	N	-0-		-0-
							371	3						
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:	11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 -	7898		
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	3	Y	-0-		-0-
							12130	3						-0-
07		3100 N	15230	-0-	12130	-0-	15230	3			Y	-0-		-0-
							495	1	10671	3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	11166	-0-	8066	-0-	20196	3			Y	-0-		-0-
							7268	3			Y	-0-		-0-
09		3000 N	7268	-0-	4268	-0-	24464	3			Y	-0-		-0-
							228	1	4244	3	Y	185	153 1	32
10		DLQ G-10	4676	-0-	4676	-0-	29140	9			Y	-0-		-0-
							204	9						32
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29140				Y	NO RPT		32
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	29	RRCID ->	153536	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8156 -	8360		
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	190	2	38	3	Y	-0-		-0-
							312	2	47	3	Y	-0-		-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	312	2	47	3	Y	-0-		-0-
							303	2	49	3	Y	-0-		-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	303	2	49	3	Y	-0-		-0-
							293	2	51	3	Y	-0-		-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	293	2	51	3	Y	-0-		-0-
							264	2	84	3	Y	-0-		-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	264	2	84	3	Y	-0-		-0-
											Y	NO RPT		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:	30	RRCID ->	153792	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9655 -	10275		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10096 - 10602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	406	2	N	-0-		-0-
						79	3						
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1222	2	N	-0-		-0-
						185	3						
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	21	1	214	2	N	-0-		-0-
						34	3						
09	540 N	285	-0-	-255	-0-	21	1	225	2	N	-0-		-0-
						39	3						
10	1240 N	415	-0-	-825	-0-	29	1	293	2	N	-0-		-0-
						93	3						
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8084 - 8124			
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1069	2	N	-0-		-0-
						209	3						
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	N	-0-		-0-
						169	3						
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	N	-0-		-0-
						187	3						
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	109	1	1136	2	N	-0-		-0-
						195	3						
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	970	2	N	-0-		-0-
						306	3						
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8150 - 8734			
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-		12
						65	3						
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	5	15 1	2
						59	3						
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-		2
						67	3						
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	1	3 1	-0-
						73	3						
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-		-0-
						123	3						
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11216 - 11314			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		L & P		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
						//CONT.//	386310									
						WELL #:	4	RRCID ->	154278	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8476 -	8526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2		N	-0-			-0-		
							42 3									
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2		N	-0-			-0-		
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2		N	-0-			-0-		
							7 3									
09		150 N	37	-0-	-113	-0-	3 1	29 2		N	-0-			-0-		
							5 3									
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2		N	-0-			-0-		
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
BRUNI RANCH						WELL #:	27	RRCID ->	155026	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 -	9104
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	2 1	22 2		N	-0-			-0-		
							5 3									
07		124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	11 2		N	-0-			-0-		
							2 3									
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	22 2		N	-0-			-0-		
							4 3									
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	17 2		N	-0-			-0-		
							3 3									
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2		N	-0-			-0-		
							24 3									
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
BRUNI RANCH						WELL #:	32	RRCID ->	155350	COMPL. DATE	08/09/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10426 -	10492
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
LA PERLA						WELL #:	72	RRCID ->	155797	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8205 -	8247
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
3-D RANCHES						WELL #:	2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8810 -	8945
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

-----														
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
RANCHO NUEVO			WELL #:		10	RRCID -> 156577			COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7960 - 8724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		3000 N	31116	-0-	28116	28116	718 1	25326 2		N	74			80
							4991 3	81 9						
07		44315 X	16199	-0-	-28116	-0-	14040 2	2134 3		N	23	64 1		39
							25 9							
08		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	8989 2	1459 3		N	12			51
							13 9							
09		31110 X	8333	-0-	-22777	-0-	7105 2	1221 3		N	6	45 1		12
							7 9							
10		32147 X	7482	-0-	-24665	-0-	5675 2	1793 3		N	13			25
							14 9							
11		31110 X	NO RPT	-0-	-31110	-0-				N	NO RPT			25
-----														
RANCHO NUEVO			WELL #:		12	RRCID -> 157440			COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8136 - 8568	
-----														
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2		N	-0-			-0-
							140 3							
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	51 1	821 2		N	-0-			-0-
							122 3							
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	44 1	799 2		N	-0-			-0-
							131 3							
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	763 2		N	-0-			-0-
							133 3							
10		992 N	906	-0-	-86	-0-	41 1	656 2		N	-0-			-0-
							209 3							
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA			WELL #:		182	RRCID -> 157516			COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9660 - 9664	
-----														
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	150 1	2658 2		N	-0-			-0-
							523 3							
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	158 1	2693 2		N	-0-			-0-
							407 3							
08		3224 X	2955	-0-	-269	-0-	133 1	2428 2		N	-0-			-0-
							394 3							
09		3120 X	2628	-0-	-492	-0-	123 1	2136 2		N	-0-			-0-
							369 3							
10		3441 X	2644	-0-	-797	-0-	125 1	1914 2		N	-0-			-0-
							605 3							
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCASKILL			WELL #:		19	RRCID -> 157794			COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH	12000	PERF.10872 - 11433	
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8120 - 8174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	4207	-0-	-173	-0-	186	1	3358	2	N	-0-		6
						663	3						
07	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	212	1	3612	2	N	-0-	2 1	4
						553	3						
08	4557 X	4325	-0-	-232	-0-	195	1	3553	2	N	-0-		4
						577	3						
09	4410 X	4205	-0-	-205	-0-	197	1	3420	2	N	-0-		4
						588	3						
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	208	1	3192	2	N	-0-		4
						1008	3						
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT		4
-----													
MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8890 - 8938			
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	314	1	3191	2	N	-0-		5
						624	3						
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	307	1	3412	2	N	-0-		5
						515	3						
08	3937 X	3836	-0-	-101	-0-	291	1	3053	2	N	-0-		5
						492	3						
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	2	N	-0-		5
						572	3						
10	4154 X	4142	-0-	-12	-0-	293	1	2925	2	N	-0-		5
						924	3						
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT		5
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 8744 - 8851			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	3	Y	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9030 - 9572			
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	482	1	8633	2	N	-0-		-0-
						1701	3						
07	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	523	1	8909	2	N	-0-		-0-
						1354	3						
08	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	467	1	8530	2	N	-0-		-0-
						1384	3						
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	452	1	7813	2	N	-0-		-0-
						1345	3						
10	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	500	1	7668	2	N	-0-		-0-
						2422	3						
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37 1	666 2	N	-0-			-0-
						130 3						
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	41 1	674 2	N	-0-			-0-
						98 3						
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	36 1	664 2	N	-0-			-0-
						107 3						
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	37 1	636 2	N	-0-			-0-
						109 3						
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	39 1	575 2	N	-0-			-0-
						180 3						
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	252 1	4496 2	N	-0-			-0-
						884 3						
07	5611 X	5219	-0-	-392	-0-	253 1	4310 2	N	-0-			-0-
						656 3						
08	5611 X	5597	-0-	-14	-0-	252 1	4598 2	N	-0-			-0-
						747 3						
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	245 1	4237 2	N	-0-			-0-
						729 3						
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	251 1	3863 2	N	-0-			-0-
						1222 3						
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364			
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	445 2	N	-0-			-0-
						87 3						
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	300 2	N	-0-			-0-
						44 3						
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922			
06	1710 N	1427	-0-	-283	-0-	63 1	1138 2	N	-0-			-0-
						226 3						
07	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	59 1	1024 2	N	-0-			-0-
						158 3						
08	1643 N	1309	-0-	-334	-0-	59 1	1076 2	N	-0-			-0-
						174 3						
09	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	55 1	958 2	N	-0-			-0-
						165 3						
10	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	50 1	765 2	N	-0-			-0-
						239 3						
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	8992 - 9127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #:		5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8906 - 8984
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-
							338	3				-0-
07	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	59	1	1056	2	N	-0-
							163	3				-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	93	1	1709	2	N	-0-
							278	3				-0-
09	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	99	1	1698	2	N	-0-
							293	3				-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	N	-0-
							442	3				-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT

L & P		WELL #:		8	RRCID ->	162124	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7964 - 8810
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	151	1	2736	2	N	-0-
							542	3				-0-
07	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	168	1	2850	2	N	-0-
							433	3				-0-
08	3658	X	2966	-0-	-692	-0-	132	1	2437	2	N	-0-
							397	3				-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	146	1	2523	2	N	-0-
							434	3				-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	166	1	2544	2	N	-0-
							805	3				-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #:		184	RRCID ->	162238	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8276 - 8884
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	N	-0-
							178	3				-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	-0-
							136	3				-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	N	-0-
							189	3				-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2	N	-0-
							184	3				-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-
							242	3				-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
						13	3							
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
						16	3							
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
						15	3							
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
						37	3							
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384					
06	1260 N	712	-0-	-548	-0-	54	1	550	2	N	-0-			42
						108	3							
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	N	-0-	38	1	4
						153	3							
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	N	6			10
						127	3	7	9					
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	80	1	839	2	N	-0-			10
						144	3							
10	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	71	1	712	2	N	4			14
						225	3	4	9					
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			14
-----														
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499					
06	2762 N	2723	-0-	-39	-0-	120	1	2172	2	N	-0-			-0-
						431	3							
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	N	-0-			-0-
						300	3							
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	1828	2	N	-0-			-0-
						295	3							
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	118	1	2015	2	N	-0-			-0-
						345	3							
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	114	1	1731	2	N	-0-			-0-
						546	3							
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682					
06	1260 N	363	-0-	-897	-0-	17	1	289	2	N	-0-			-0-
						57	3							
07	1209 N	474	-0-	-735	-0-	22	1	393	2	N	-0-			-0-
						59	3							
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	N	-0-			-0-
						151	3							
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-			-0-
						139	3							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	N	-0-			-0-
						208	3							
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 X	831	-0-	-159	-0-	53	1	768	3	Y	9			34
07	1023 X	799	-0-	-224	-0-	10	9							34
08	1023 X	845	-0-	-178	-0-	43	1	756	3	Y	-0-	27	1	7
09	750 X	634	-0-	-116	-0-	48	1	797	3	Y	-0-			7
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	Y	-0-			7
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	48	1	794	3	Y	NO RPT			7
-----														
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290					
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38	3							-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	50	3							-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	126	3							-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883					
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	N	-0-			-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	200	3							-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	181	3							-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	174	3							-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762					
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	112	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	395	3							-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	2346	-0-	-144	-0-	305	3							-0-
10	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	111	1	1997	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	322	3							-0-
-----														
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	111	1	1907	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	328	3							-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	1769	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	2346	-0-	-144	-0-	559	3							-0-
10	2449 N	2443	-0-	-6	-0-									-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	-0-			-0-
							27	3							
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-			-0-
							25	3							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-			-0-
							25	3							
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
							23	3							
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-			-0-
							50	3							
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355							
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-			-0-
							292	3							
07	2356 N	1851	-0-	-505	-0-	-0-	88	1	1533	2	Y	-0-			-0-
							230	3							
08	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-			-0-
							230	3							
09	1300 N	1222	-0-	-78	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	-0-			-0-
							135	3							
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400							
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
							11	3							
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-			-0-
							32	3							
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-			-0-
							28	3							
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
							27	3							
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
							64	3							
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	87 1	1543 2	N	-0-	-0-
						303 3				
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	80 1	1385 2	N	-0-	-0-
						210 3				
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	80 1	1455 2	N	-0-	-0-
						236 3				
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	76 1	1319 2	N	-0-	-0-
						230 3				
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	82 1	1258 2	N	-0-	-0-
						397 3				
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814		
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	927 2	160 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	1968	1495 2	473 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1968			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349		
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-	-0-
						55 3				
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	N	-0-	-0-
						43 3				
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	12 1	186 2	N	-0-	-0-
						28 3				
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	12 1	199 2	N	-0-	-0-
						34 3				
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-
						44 3				
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	478 1 1688 3	8562 2	N	-0-	-0-
07	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	494 1 1274 3	8385 2	N	-0-	-0-
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	392 1 1159 3	7137 2	N	-0-	-0-
09	7800 X	7727	-0-	-73	-0-	365 1 1079 3	6283 2	N	-0-	-0-
10	11098 X	7347	-0-	-3751	-0-	347 1 1681 3	5319 2	N	-0-	-0-
11	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 169354		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582		
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	25 1 49 3	252 2	N	-0-	-0-
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	27 1 47 3	303 2	N	-0-	-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	23 1 38 3	237 2	N	-0-	-0-
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	17 1 30 3	175 2	N	-0-	-0-
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	16 1 50 3	159 2	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854		
06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	276 1 970 3	4930 2	N	-0-	-0-
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	317 1 812 3	5370 2	N	-0-	-0-
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	298 1 880 3	5436 2	N	-0-	-0-
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	279 1 828 3	4812 2	N	-0-	-0-
10	6510 X	5663	-0-	-847	-0-	268 1 1294 3	4101 2	N	-0-	-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8360 - 8540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	153	1	2714	2	N	-0-					-0-
						533	3									
07	3627 X	3246	-0-	-381	-0-	157	1	2683	2	N	-0-					-0-
						406	3									
08	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	154	1	2801	2	N	-0-					-0-
						453	3									
09	3390 X	3256	-0-	-134	-0-	154	1	2649	2	N	-0-					-0-
						453	3									
10	3503 X	3498	-0-	-5	-0-	165	1	2534	2	N	-0-					-0-
						799	3									
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 8925 - 9077						
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
						64	3									
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
						44	3									
08	620 N	330	-0-	-290	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
						44	3									
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
						45	3									
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
						72	3									
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112 - 9422						
06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	147	1	2620	2	Y	-0-					-0-
						515	3									
07	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	152	1	2614	2	Y	-0-					-0-
						398	3									
08	3379 X	3064	-0-	-315	-0-	138	1	2517	2	Y	-0-					-0-
						409	3									
09	3270 X	2984	-0-	-286	-0-	140	1	2427	2	Y	-0-					-0-
						417	3									
10	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	147	1	2238	2	Y	-0-					-0-
						708	3									
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8464 - 8680						
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	252	1	4491	2	N	-0-					-0-
						884	3									
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	309	1	5249	2	N	-0-					-0-
						796	3									
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	280	1	5104	2	N	-0-					-0-
						828	3									
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	293	1	5049	2	N	-0-					-0-
						868	3									
10	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	302	1	4623	2	N	-0-					-0-
						1460	3									
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	44 1 153 3	782 2	Y	-0-	-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52 1 133 3	866 2	Y	-0-	-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49 1 141 3	874 2	Y	-0-	-0-
09	990 N	903	-0-	-87	-0-	42 1 126 3	735 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	912	-0-	-142	-0-	42 1 210 3	660 2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	64 1 231 3	1164 2	Y	-0-	-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66 1 180 3	1165 2	Y	-0-	-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	72 1 215 3	1323 2	Y	-0-	-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1 165 3	954 2	Y	-0-	-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	50 1 237 3	749 2	Y	-0-	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	67 1 237 3	1208 2	Y	-0-	-0-
07	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	63 1 175 3	1116 2	Y	-0-	-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64 1 185 3	1151 2	Y	-0-	-0-
09	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	65 1 193 3	1118 2	Y	-0-	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	68 1 328 3	1041 2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
						32	3							
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-
						36	3							
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			-0-
						31	3							
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-
						17	3							
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
						10	3							
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259						
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-			-0-
						318	3							
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-			-0-
						264	3							
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-			-0-
						281	3							
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1630	2	Y	-0-			-0-
						281	3							
10	2139 N	1543	-0-	-596	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-			-0-
						353	3							
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453						
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
07	930 N	647	-0-	-283	-0-	33	1	534	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
08	837 N	672	-0-	-165	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			-0-
						91	3							
09	780 N	276	-0-	-504	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
10	651 N	286	-0-	-365	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420						
06	960 N	273	-0-	-687	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
07	775 N	241	-0-	-534	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
08	372 N	204	-0-	-168	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1 25 3	130 2	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1 34 3	233 2	N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1 30 3	202 2	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1 26 3	138 2	N	-0-		-0-
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	8 1 37 3	115 2	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004		
06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	240 1 843 3	4282 2	Y	-0-		-0-
07	5053 X	5039	-0-	-14	-0-	246 1 631 3	4162 2	Y	-0-		-0-
08	5053 X	4936	-0-	-117	-0-	221 1 661 3	4054 2	Y	-0-		-0-
09	4890 X	4808	-0-	-82	-0-	227 1 672 3	3909 2	Y	-0-		-0-
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	236 1 1147 3	3623 2	Y	-0-		-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856		
06	3810 X	3398	-0-	-412	-0-	153 1 532 3	2713 2	Y	-0-		-0-
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	210 1 550 3	3588 2	Y	-0-		-0-
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	182 1 540 3	3328 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3124	-0-	-686	-0-	146 1 438 3	2540 2	Y	-0-		-0-
10	4340 X	2129	-0-	-2211	-0-	100 1 486 3	1537 2	Y	5		5
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-		6 9	Y	NO RPT		5
-----											
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855		
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	240 1 651 3	3303 2	N	-0-		-0-
07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	247 1 552 3	3633 2	N	-0-		-0-
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	230 1 539 3	3315 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3473	-0-	-367	-0-	201 1 480 3	2792 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	1879	-0-	-1531	-0-	106 1 426 3	1347 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	285	1	2898	2	N	-0-		-0-
						568	3						
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	296	1	3287	2	N	-0-		-0-
						496	3						
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	252	1	2629	2	N	-0-		-0-
						423	3						
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	225	1	2356	2	N	-0-		-0-
						406	3						
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	264	1	2638	2	N	-0-		-0-
						833	3						
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10416 - 11257			
06	3360 X	3125	-0-	-235	-0-	179	1	2461	2	Y	-0-		-0-
						485	3						
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	236	1	3467	2	Y	-0-		-0-
						529	3						
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	201	1	2891	2	Y	-0-		-0-
						469	3						
09	3360 X	3200	-0-	-160	-0-	185	1	2572	2	Y	-0-		-0-
						443	3						
10	3503 X	3270	-0-	-233	-0-	186	1	2344	2	Y	-0-		-0-
						740	3						
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8020 - 9374			
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	N	-0-		-0-
						127	3						
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-		-0-
						82	3						
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	27	1	524	2	N	-0-		-0-
						87	3						
09	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	140	1	2429	2	N	-0-		-0-
						418	3						
10	3100 N	4980	-0-	1880	1880	234	1	3605	2	N	-0-		-0-
						1141	3						
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	1250					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9400 - 9736			
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-		-0-
						201	3						
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	56	1	951	2	Y	-0-		-0-
						144	3						
08	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-		-0-
						170	3						
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-		-0-
						177	3						
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	-0-		-0-
						278	3						
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	1778	-0-	-802	-0-	79 1 280 3	1419 2	N	-0-		-0-
07	2666 X	1756	-0-	-910	-0-	82 1 225 3	1449 2	N	-0-		-0-
08	2046 X	1654	-0-	-392	-0-	73 1 221 3	1360 2	N	-0-		-0-
09	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	80 1 241 3	1390 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	73 1 357 3	1129 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026		
06	8700 X	8094	-0-	-606	-0-	362 1 1273 3	6459 2	N	-0-		1
07	8618 X	8183	-0-	-435	-0-	396 1 1030 3	6757 2	N	-0-		1
08	8618 X	7675	-0-	-943	-0-	348 1 1022 3	6305 2	N	-0-		1
09	8340 X	7991	-0-	-349	-0-	377 1 1117 3	6497 2	N	-0-		1
10	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	396 1 1921 3	6077 2	N	-0-		1
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302		
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	210 1 568 3	2880 2	Y	-0-		-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	217 1 489 3	3207 2	Y	-0-		-0-
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	223 1 524 3	3222 2	Y	-0-		-0-
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	216 1 516 3	3003 2	Y	-0-		-0-
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	211 1 837 3	2648 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----														
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH			WELL #:		48	RRCID -> 174618			COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	197	1	2004	2	N	-0-		-0-
							392	3						
07		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2012	2	N	-0-		-0-
							303	3						
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	189	1	1975	2	N	-0-		-0-
							318	3						
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	N	-0-		-0-
							319	3						
10		2387 N	2352	-0-	-35	-0-	166	1	1661	2	N	-0-		-0-
							525	3						
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LA PERLA B1			WELL #:		14	RRCID -> 174736			COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407			
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-		-0-
							66	3						
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	1851	2	N	-0-		-0-
							287	3						
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	N	-0-		-0-
							204	3						
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-		-0-
							97	3						
10		1271 N	920	-0-	-351	-0-	42	1	666	2	N	-0-		-0-
							212	3						
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BRUNI RANCH			WELL #:		41	RRCID -> 174892			COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198			
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-		-0-
							77	3						
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	433	2	N	-0-		-0-
							67	3						
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	N	-0-		-0-
							70	3						
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	N	-0-		-0-
							60	3						
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	N	-0-		-0-
							114	3						
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BRUNI RANCH			WELL #:		47	RRCID -> 175157			COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100			
06		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	357	1	4896	2	Y	-0-		-0-
							965	3						
07		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	375	1	5493	2	Y	-0-		-0-
							835	3						
08		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	377	1	5437	2	Y	-0-		-0-
							883	3						
09		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	346	1	4833	2	Y	-0-		-0-
							831	3						
10		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	344	1	4337	2	Y	-0-		-0-
							1370	3						
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	112	1	1546	2	N	-0-		-0-
						306	3						
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1709	2	N	-0-		-0-
						260	3						
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	119	1	1709	2	N	-0-		-0-
						277	3						
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	N	-0-		-0-
						269	3						
10	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	110	1	1396	2	N	-0-		-0-
						442	3						
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
06	4590 X	4332	-0-	-258	-0-	193	1	3457	2	Y	-0-		-0-
						682	3						
07	4743 X	4329	-0-	-414	-0-	209	1	3573	2	Y	-0-		-0-
						547	3						
08	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	193	1	3511	2	Y	-0-		-0-
						569	3						
09	4590 X	4177	-0-	-413	-0-	197	1	3396	2	Y	-0-		-0-
						584	3						
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	201	1	3089	2	Y	-0-		-0-
						977	3						
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	N	-0-		-0-
						394	3						
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	N	-0-		-0-
						313	3						
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-		-0-
						328	3						
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	109	1	1889	2	N	-0-		-0-
						326	3						
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	N	-0-		-0-
						545	3						
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692				
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	-0-		-0-
						255	3						
07	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-		-0-
						199	3						
08	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-		-0-
						199	3						
09	1620 N	1207	-0-	-413	-0-	56	1	980	2	Y	-0-		-0-
						171	3						
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	75	1	1161	2	Y	3		3
						367	3	3	9				
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT		3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	313 1 1110 3	5629 2	N	-0-		-0-
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	302 1 783 3	5155 2	N	-0-		-0-
08	5952 X	5095	-0-	-857	-0-	229 1 681 3	4185 2	N	-0-		-0-
09	5760 X	5741	-0-	-19	-0-	270 1 805 3	4666 2	N	-0-		-0-
10	6386 X	5583	-0-	-803	-0-	264 1 1277 3	4042 2	N	-0-		-0-
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620		
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59 1 207 3	1044 2	Y	-0-		-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66 1 181 3	1175 2	Y	-0-		-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	65 1 192 3	1184 2	Y	-0-		-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	64 1 189 3	1099 2	Y	-0-		-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	72 1 351 3	1110 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689		
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	83 1 224 3	1143 2	N	-0-		-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	90 1 199 3	1319 2	N	-0-		-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	97 1 226 3	1389 2	N	-0-		-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	90 1 217 3	1259 2	N	-0-		-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	89 1 353 3	1119 2	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225		
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			Y	-0-		-0-
07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	-0-		-0-
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-		-0-
09	6360 X	6106	-0-	-254	-0-	352 1 845 3	4909 2	Y	-0-		-0-
10	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	805 1 3205 3	10144 2	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52 1	709 2	Y	-0-			-0-
						140 3						
07	1085 N	722	-0-	-363	-0-	40 1	592 2	Y	-0-			-0-
						90 3						
08	1085 N	745	-0-	-340	-0-	42 1	605 2	Y	-0-			-0-
						98 3						
09	900 N	659	-0-	-241	-0-	39 1	529 2	Y	-0-			-0-
						91 3						
10	713 N	615	-0-	-98	-0-	35 1	441 2	Y	-0-			-0-
						139 3						
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501				
06	3270 X	2980	-0-	-290	-0-	133 1	2378 2	Y	-0-			-0-
						469 3						
07	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	135 1	2276 2	Y	-0-			-0-
						340 3						
08	3131 X	2384	-0-	-747	-0-	108 1	1959 2	Y	-0-			-0-
						317 3						
09	3030 X	2919	-0-	-111	-0-	138 1	2373 2	Y	-0-			-0-
						408 3						
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	135 1	2072 2	Y	-0-			-0-
						655 3						
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221				
06	5820 X	5213	-0-	-607	-0-	300 1	4105 2	Y	-0-			-0-
						808 3						
07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	318 1	4660 2	Y	-0-			-0-
						708 3						
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	318 1	4572 2	Y	-0-			-0-
						741 3						
09	5220 X	5095	-0-	-125	-0-	294 1	4097 2	Y	-0-			-0-
						704 3						
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	273 1	3439 2	Y	-0-			-0-
						1087 3						
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506				
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	69 1	1227 2	Y	-0-			-0-
						242 3						
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	61 1	1101 2	Y	-0-			-0-
						173 3						
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	55 1	1003 2	Y	-0-			-0-
						163 3						
09	1350 N	1096	-0-	-254	-0-	53 1	890 2	Y	-0-			-0-
						153 3						
10	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	53 1	834 2	Y	-0-			-0-
						264 3						
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	12	1	147	2	Y		-0-				-0-
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	29	3	151	2	Y		-0-				-0-
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	11	1	53	2	Y		-0-				-0-
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	24	3	33	2	Y		-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y		-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	8	3				Y	NO RPT				-0-
-----																
BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644							
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y		-0-				-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	3	255	2	Y		-0-				-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y		-0-				-0-
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	37	3	131	2	Y		-0-				-0-
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	15	1	153	2	Y		-0-				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	38	3				Y	NO RPT				-0-
-----																
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814							
06	3660 X	3641	-0-	-19	-0-	202	1	3439	3	Y		-0-				-0-
07	3782 X	3369	-0-	-413	-0-	3369	3				Y	-0-				-0-
08	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	156	1	3355	3	Y		-0-				-0-
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3				Y	-0-				-0-
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	185	1	3440	3	Y		-0-				-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186							
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	235	1	4196	2	N		-0-				-0-
07	5115 X	4831	-0-	-284	-0-	826	3	3990	2	N		-0-				-0-
08	5270 X	4770	-0-	-500	-0-	234	1	3919	2	N		-0-				-0-
09	5250 X	4866	-0-	-384	-0-	607	3	3956	2	N		-0-				-0-
10	5022 X	4268	-0-	-754	-0-	216	1	3090	2	N		-0-				-0-
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	635	3				N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1 28 3	134 2	Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1 30 3	183 2	Y	-0-		-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1 104 3	634 2	Y	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1 33 3	186 2	Y	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1 58 3	178 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985		
06	960 N	804	-0-	-156	-0-	46 1 125 3	633 2	N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52 1 116 3	772 2	N	-0-		-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	66 1 153 3	946 2	N	-0-		-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	73 1 176 3	1023 2	N	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	78 1 310 3	980 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208		
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	562 1 1519 3	7711 2	Y	-0-		-0-
07	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	581 1 1290 3	8511 2	Y	-0-		-0-
08	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	610 1 1425 3	8795 2	Y	-0-		-0-
09	9930 X	9305	-0-	-625	-0-	538 1 1285 3	7482 2	Y	-0-		-0-
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	540 1 2151 3	6806 2	Y	-0-		-0-
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20 1 65 3	339 2	Y	-0-		-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1 50 3	345 2	Y	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 1 55 3	335 2	Y	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1 56 3	316 2	Y	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1 106 3	342 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	55 1	984 2	Y	-0-	-0-			-0-
						194 3							
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	20 1	346 2	Y	-0-	-0-			-0-
						50 3							
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	39 1	725 2	Y	-0-	-0-			-0-
						118 3							
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	46 1	803 2	Y	-0-	-0-			-0-
						139 3							
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41 1	657 2	Y	-0-	-0-			-0-
						209 3							
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000				TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283			
06	3000 N	2180	-0-	-820	2344	97 1	1739 2	N	-0-	-0-			-0-
						344 3							
07	5727 X	3383	-0-	-2344	-0-	164 1	2791 2	N	-0-	-0-			-0-
						428 3							
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	50 1	886 2	N	-0-	-0-			-0-
						143 3							
09	600 X	430	-0-	-170	-0-	20 1	351 2	N	-0-	-0-			-0-
						59 3							
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	35 1	529 2	N	-0-	-0-			-0-
						165 3							
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126			
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	46 1	626 2	Y	-0-	-0-			-0-
						123 3							
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44 1	639 2	Y	-0-	-0-			-0-
						98 3							
08	1116 N	778	-0-	-338	-0-	44 1	631 2	Y	-0-	-0-			-0-
						103 3							
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	97 1	1344 2	Y	-0-	-0-			-0-
						230 3							
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62 1	782 2	Y	-0-	-0-			-0-
						246 3							
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436			
06	3000 N	4483	-0-	1483	3815	341 1	3464 2	N	-0-	-0-			-0-
						678 3							
07	3100 N	4317	-0-	1217	5032	313 1	3479 2	N	-0-	-0-			-0-
						525 3							
08	9129 X	4097	-0-	-5032	-0-	311 1	3260 2	N	-0-	-0-			-0-
						526 3							
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	311 1	3257 2	N	-0-	-0-			-0-
						560 3							
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	342 1	3413 2	N	-0-	-0-			-0-
						1079 3							
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	3813	-0-	-897	-0-	290 1 577 3	2946 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	3552	-0-	-1315	-0-	257 1 433 3	2862 2	N	-0-		-0-
08	4340 X	3240	-0-	-1100	-0-	246 1 416 3	2578 2	N	-0-		-0-
09	4140 X	3340	-0-	-800	-0-	251 1 454 3	2635 2	N	-0-		-0-
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	263 1 831 3	2631 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762		
06	2070 X	1927	-0-	-143	-0-	146 1 292 3	1489 2	Y	-0-		-0-
07	2139 X	1928	-0-	-211	-0-	140 1 235 3	1553 2	Y	-0-		-0-
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	165 1 277 3	1723 2	Y	-0-		-0-
09	2070 X	1812	-0-	-258	-0-	137 1 246 3	1429 2	Y	-0-		-0-
10	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	138 1 434 3	1375 2	Y	-0-		-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506		
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	9 1 28 3	141 2	Y	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1 29 3	181 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	9 1 19 3	141 2	Y	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1 30 3	167 2	Y	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1 56 3	174 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346		
06	2550 X	1414	-0-	-1136	-0-	81 1 220 3	1113 2	Y	-0-		-0-
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	93 1 206 3	1356 2	Y	-0-		-0-
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	96 1 225 3	1384 2	Y	-0-		-0-
09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	105 1 250 3	1457 2	Y	-0-		-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	117 1 461 3	1463 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1 19 3	107 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1 9 3	93 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	7 1 16 3	101 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1 12 3	77 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1 37 3	111 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128		
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1 210 3	1070 2	Y	-0-		-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56 1 142 3	950 2	Y	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45 1 132 3	817 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41 1 122 3	707 2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	768	-0-	-317	-0-	37 1 176 3	555 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11426 - 11490		
06	840 X	120	-0-	-720	-0-	9 1 18 3	93 2	Y	-0-		-0-
07	868 X	730	-0-	-138	-0-	53 1 88 3	589 2	Y	-0-		-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	44 1 75 3	460 2	Y	-0-		-0-
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	53 1 96 3	557 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	347	-0-	-118	-0-	24 1 78 3	245 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380		
06	420 N	22	-0-	-398	-0-	2 1 3 3	17 2	N	-0-		-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1 1 3	9 2	N	-0-		-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56 1 95 3	586 2	N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1 40 3	231 2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1 15 3	48 2	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1375	2	N	-0-		-0-
						272	3						
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	94	1	1363	2	N	-0-		-0-
						207	3						
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	123	1	1777	2	N	-0-		-0-
						289	3						
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	2	N	-0-		-0-
						197	3						
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	107	1	1355	2	N	-0-		-0-
						428	3						
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982				
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	44	1	612	2	Y	-0-		-0-
						121	3						
07	1116 N	843	-0-	-273	-0-	47	1	689	2	Y	-0-		-0-
						107	3						
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	947	2	Y	-0-		-0-
						153	3						
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	Y	-0-		-0-
						165	3						
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-		-0-
						375	3						
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320				
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	161	2	N	-0-		-0-
						31	3						
07	434 N	80	-0-	-354	-0-	6	1	64	2	N	-0-		-0-
						10	3						
08	341 N	72	-0-	-269	-0-	5	1	57	2	N	-0-		-0-
						10	3						
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	4	1	42	2	N	-0-		-0-
						8	3						
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	35	2	N	-0-		-0-
						11	3						
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-		-0-
						72	3						
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	119	2	N	-0-		-0-
						20	3						
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	7	1	77	2	N	-0-		-0-
						13	3						
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	468	2	N	-0-		-0-
						80	3						
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	270	2	N	-0-		-0-
						86	3						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568				
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	446	1	7995	2	N	-0-		-0-
						1576	3						
07	10168 X	9951	-0-	-217	-0-	484	1	8220	2	N	-0-		-0-
						1247	3						
08	10261 X	9752	-0-	-509	-0-	441	1	8011	2	N	-0-		-0-
						1300	3						
09	9960 X	9463	-0-	-497	-0-	446	1	7693	2	N	-0-		-0-
						1324	3						
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	462	1	7061	2	N	-0-		-0-
						2229	3						
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396				
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-		-0-
						46	3						
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	23	1	251	2	N	-0-		-0-
						37	3						
08	279 N	123	-0-	-156	-0-	9	1	98	2	N	-0-		-0-
						16	3						
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	17	1	177	2	N	-0-		-0-
						31	3						
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	19	1	191	2	N	-0-		-0-
						60	3						
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942				
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-		-0-
						159	3						
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	51	1	811	2	Y	-0-		-0-
						122	3						
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	43	1	789	2	Y	-0-		-0-
						129	3						
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	43	1	748	2	Y	-0-		-0-
						130	3						
10	992 N	959	-0-	-33	-0-	45	1	695	2	Y	-0-		-0-
						219	3						
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 8544 - 8911			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	-0-		-0-
						274	3						
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-		-0-
						199	3						
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	N	-0-		-0-
						189	3						
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	N	-0-		-0-
						193	3						
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	N	-0-		-0-
						313	3						
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8730 - 9314			
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	N	-0-		-0-
						202	3						
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	-0-		-0-
						159	3						
08	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	52	1	943	2	N	-0-		-0-
						152	3						
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	2	N	-0-		-0-
						173	3						
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-		-0-
						286	3						
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11718 - 11866			
06	3270 X	3184	-0-	-86	-0-	183	1	2507	2	Y	-0-		-0-
						494	3						
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	167	1	2447	2	Y	-0-		-0-
						373	3						
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	176	1	2544	2	Y	-0-		-0-
						414	3						
09	3180 X	3127	-0-	-53	-0-	181	1	2514	2	Y	-0-		-0-
						432	3						
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	172	1	2154	2	Y	-0-		-0-
						680	3						
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8602 - 9680			
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	354	1	6317	2	N	-0-		1
						1245	3						
07	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	381	1	6484	2	N	-0-		1
						988	3						
08	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	332	1	6068	2	N	-0-		1
						987	3						
09	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	332	1	5753	2	N	-0-		1
						991	3						
10	7750 X	7277	-0-	-473	-0-	344	1	5270	2	N	-0-		1
						1663	3						
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT		1



OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10540 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	20	1	200	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	20	1	209	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	17	1	177	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10482 - 11014			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9488 - 9630			
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-			-0-
						213	3							
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1127	2	Y	-0-			-0-
						178	3							
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-			-0-
						182	3							
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	2	Y	-0-			-0-
						173	3							
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	Y	-0-			-0-
						312	3							
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8960 - 10280			
06	4380 X	4196	-0-	-184	-0-	187	1	3349	2	N	-0-			1
						660	3							
07	4774 X	4452	-0-	-322	-0-	217	1	3677	2	N	-0-			1
						558	3							
08	4929 X	3922	-0-	-1007	-0-	175	1	3222	2	N	-0-			1
						525	3							
09	4770 X	3760	-0-	-1010	-0-	178	1	3057	2	N	-0-			1
						525	3							
10	4619 X	3859	-0-	-760	-0-	183	1	2794	2	N	-0-			1
						882	3							
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	9 3	46 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	8 3	29 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	5 3		Y	NO RPT			-0-
						3 1						
						12 3						
BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 3	68 2	Y	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 3	58 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	9 3		Y	NO RPT			-0-
ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512			
06	1080 X	777	-0-	-303	-0-	59 1	601 2	N	-0-			-0-
07	1116 X	851	-0-	-265	-0-	117 3	685 2	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62 1	766 2	N	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	104 3	715 2	N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	73 1	804 2	N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	124 3		N	NO RPT			-0-
						68 1						
						123 3						
						80 1						
						254 3						
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846			
06	3810 X	3513	-0-	-297	-0-	267 1	2715 2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3576	-0-	-361	-0-	531 3	2882 2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	259 1	2864 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3476	-0-	-124	-0-	435 3	2743 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	273 1	2052 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	462 3		N	NO RPT			-0-
						262 1						
						471 3						
						205 1						
						649 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8871 - 9440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3000 N	3200	-0-	200		389	243 1	2463 2	N	12			40
							481 3	13 9					
07	3324 X	2935	-0-	-389	-0-		213 1	2365 2	N	-0-			40
							357 3						
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		209 1	2186 2	N	10			50
							353 3	11 9					
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-		164 1	1725 2	N	4			54
							297 3	4 9					
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		184 1	1834 2	N	6			60
							579 3	7 9					
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			60

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8160 - 9308			
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		193 1	3449 2	N	-0-			-0-
							679 3						
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		201 1	3452 2	N	-0-			-0-
							524 3						
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		207 1	3773 2	N	-0-			-0-
							613 3						
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		203 1	3483 2	N	-0-			-0-
							597 3						
10	4464 X	4430	-0-	-34	-0-		209 1	3205 2	N	-0-			-0-
							1016 3						
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8906			
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		171 1	3071 2	N	-0-			-0-
							606 3						
07	3813 X	3605	-0-	-208	-0-		177 1	2977 2	N	-0-			-0-
							451 3						
08	3875 X	3551	-0-	-324	-0-		162 1	2917 2	N	-0-			-0-
							472 3						
09	3840 X	3496	-0-	-344	-0-		166 1	2843 2	N	-0-			-0-
							487 3						
10	3968 X	3597	-0-	-371	-0-		170 1	2603 2	N	-0-			-0-
							824 3						
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	31 2	Y	-0-			-0-
							7 3						
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		1 1	22 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		1 1	23 2	Y	-0-			-0-
							4 3						
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	28 2	Y	-0-			-0-
							4 3						
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	29 2	Y	-0-			-0-
							8 3						
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33 1 116 3	587 2	Y	-0-			-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38 1 96 3	626 2	Y	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30 1 94 3	565 2	Y	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31 1 84 3	499 2	Y	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39 1 186 3	590 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664			
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	65 1 233 3	1185 2	N	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66 1 181 3	1175 2	N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	66 1 195 3	1202 2	N	-0-			-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	63 1 185 3	1079 2	N	-0-			-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	53 1 247 3	786 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370			
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	22 1 61 3	304 2	Y	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 1 59 3	393 2	Y	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	66 1 156 3	960 2	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28 1 68 3	393 2	Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1 94 3	295 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	101	1	1800	2	Y	-0-	-0-
						354	3					
07	2294 N	2251	-0-	-43	-0-	108	1	1855	2	Y	-0-	-0-
						288	3					
08	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-	-0-
						295	3					
09	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-	-0-
						298	3					
10	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-	-0-
						506	3					
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082			
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	163	1	2898	2	N	-0-	-0-
						570	3					
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	175	1	2956	2	N	-0-	-0-
						448	3					
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	159	1	2871	2	N	-0-	-0-
						466	3					
09	3360 X	3354	-0-	-6	-0-	156	1	2727	2	N	-0-	-0-
						471	3					
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	168	1	2574	2	N	-0-	-0-
						815	3					
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11224 - 11286			
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	Y	-0-	-0-
						168	3					
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	-0-	-0-
						138	3					
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	63	1	901	2	Y	-0-	-0-
						146	3					
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	60	1	830	2	Y	-0-	-0-
						142	3					
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	Y	-0-	-0-
						230	3					
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060			
06	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	97	1	1738	2	N	-0-	-0-
						344	3					
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	109	1	1879	2	N	-0-	-0-
						291	3					
08	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	100	1	1836	2	N	-0-	-0-
						300	3					
09	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	100	1	1740	2	N	-0-	-0-
						299	3					
10	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	106	1	1620	2	N	-0-	-0-
						511	3					
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	96 1 191 3	977 2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	90 1 151 3	997 2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	92 1 153 3	952 2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	86 1 156 3	907 2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	72 1 227 3	716 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
06	2550 X	1515	-0-	-1035	-0-	115 1 229 3	1171 2	Y	-0-		-0-
07	2635 X	1441	-0-	-1194	-0-	105 1 175 3	1161 2	Y	-0-		-0-
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	237 1 399 3	2481 2	Y	-0-		-0-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	289 1 520 3	3028 2	Y	-0-		-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	166 1 522 3	1656 2	Y	-0-		-0-
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512		
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	138 1 490 3	2486 2	N	-0-		-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	153 1 387 3	2573 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	137 1 407 3	2509 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	140 1 415 3	2414 2	N	-0-		-0-
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	146 1 704 3	2229 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	7 1	75 2	N	-0-					-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	15 3	59 2	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	5 1		N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	10 3		N	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 3		N	NO RPT					-0-
BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000					
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	7 1	101 2	Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	18 3	150 2	Y	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	Y	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24 3	109 2	Y	-0-					-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	10 1	108 2	Y	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	25 3		Y	NO RPT					-0-
DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552					
06	1410 N	1057	-0-	-353	-0-	80 1	817 2	Y	-0-					-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	160 3	901 2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	81 1	907 2	Y	-0-					-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	135 3	896 2	Y	-0-					-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	87 1	777 2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	146 3		Y	NO RPT					-0-
F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454					
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	49 1	866 2	Y	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	171 3	911 2	Y	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53 1	906 2	Y	-0-					-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	138 3	842 2	Y	-0-					-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50 1	881 2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	147 3		Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	232 1	3171 2	N	-0-			-0-
						624 3						
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	231 1	3395 2	N	-0-			-0-
						516 3						
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	248 1	3584 2	N	-0-			-0-
						583 3						
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	172 1	2391 2	N	-0-			-0-
						411 3						
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	225 1	2844 2	N	-0-			-0-
						899 3						
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430			
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	443 3	22 9	N	20			63
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-	54 1		9
08	620 N	263	-0-	-357	-0-	263 3		N	-0-			9
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	220 1	391 3	N	37			46
						41 9						
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	172 1	471 3	N	-0-			46
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			46
-----												
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552			
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
						2 3						
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	-0-			-0-
						20 3						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853			
06	7260 X	7252	-0-	-8	-0-	322 1	5788 2	N	-0-			1
						1142 3						
07	7409 X	7269	-0-	-140	-0-	353 1	6006 2	N	-0-			1
						910 3						
08	7502 X	7210	-0-	-292	-0-	323 1	5923 2	N	-0-			1
						964 3						
09	7260 X	6921	-0-	-339	-0-	326 1	5627 2	N	-0-			1
						968 3						
10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	336 1	5167 2	N	-0-			1
						1635 3						
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT			1



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10490 - 10938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	148	1	2019	2	N	-0-			-0-
						398	3							
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	154	1	2237	2	N	-0-			-0-
						339	3							
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	154	1	2226	2	N	-0-			-0-
						362	3							
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	141	1	1969	2	N	-0-			-0-
						339	3							
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	N	-0-			-0-
						576	3							
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8598 - 9606				
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	1706	2	N	-0-			-0-
						337	3							
07	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	99	1	1689	2	N	-0-			-0-
						257	3							
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1686	2	N	-0-			-0-
						274	3							
09	1980 N	1966	-0-	-14	-0-	94	1	1599	2	N	-0-			-0-
						273	3							
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	2	N	-0-			-0-
						484	3							
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8039 - 8609				
06	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	317	1	5677	2	N	-0-			-0-
						1117	3							
07	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	351	1	5982	2	N	-0-			-0-
						909	3							
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	288	1	5265	2	N	-0-			-0-
						855	3							
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	144	1	2488	2	N	-0-			-0-
						426	3							
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	143	1	2182	2	N	-0-			-0-
						690	3							
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9974 - 10058				
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-
						64	3							
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-			-0-
						52	3							
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	38	1	393	2	N	-0-			-0-
						63	3							
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	31	1	323	2	N	-0-			-0-
						56	3							
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	27	1	269	2	N	-0-			-0-
						86	3							
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10466 - 10586	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	12	1	124	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	12	1	121	2	Y	-0-		-0-
						16	3						
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	136	2	Y	-0-		-0-
						22	3						
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BMT MARTIN A		WELL #:		16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730	
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	69	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		-0-
						11	3						
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	54	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-		-0-
						18	3						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590	
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	230	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-		-0-
						43	3						
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-		-0-
						47	3						
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-		-0-
						73	3						
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10034 - 10525	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-		-0-
						146	3						
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	902	2	Y	-0-		-0-
						135	3						
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	850	2	Y	-0-		-0-
						137	3						
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	852	2	Y	-0-		-0-
						146	3						
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	730	2	Y	-0-		-0-
						230	3						
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----											
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LA PERLA		WELL #:		220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9631 - 9924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	371 1	6633 2	N	-0-	-0-
							1306 3				
07		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	403 1	6847 2	N	-0-	-0-
							1040 3				
08		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	367 1	6716 2	N	-0-	-0-
							1091 3				
09		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	370 1	6395 2	N	-0-	-0-
							1099 3				
10		8246 X	8169	-0-	-77	-0-	387 1	5914 2	N	-0-	-0-
							1868 3				
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HEIN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	183469	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.10758 - 10868
06		3870 X	2814	-0-	-1056	-0-	214 1	2175 2	N	-0-	-0-
							425 3				
07		3999 X	2888	-0-	-1111	-0-	210 1	2327 2	N	-0-	-0-
							351 3				
08		3193 X	2830	-0-	-363	-0-	215 1	2252 2	N	-0-	-0-
							363 3				
09		2940 X	2732	-0-	-208	-0-	206 1	2155 2	N	-0-	-0-
							371 3				
10		2790 X	2783	-0-	-7	-0-	197 1	1965 2	N	-0-	-0-
							621 3				
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #:		219	RRCID ->	183471	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9484 - 9774
06		2850 X	2656	-0-	-194	-0-	118 1	2118 2	N	-0-	-0-
							420 3				
07		2728 N	2406	-0-	-322	-0-	117 1	1989 2	N	-0-	-0-
							300 3				
08		2759 N	2448	-0-	-311	-0-	112 1	2010 2	N	-0-	-0-
							326 3				
09		2670 N	2293	-0-	-377	-0-	108 1	1864 2	N	-0-	-0-
							321 3				
10		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	120 1	1853 2	N	-0-	-0-
							587 3				
11		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	183472	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9368 - 9978
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396								
06	4118 X	3018	-0-	-1100	-0-	134 1	2409 2	N	-0-							-0-
						475 3										
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	152 1	2559 2	N	-0-							-0-
						387 3										
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	139 1	2538 2	N	-0-							-0-
						413 3										
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	135 1	2337 2	N	-0-							-0-
						401 3										
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	144 1	2200 2	N	-0-							-0-
						695 3										
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT							-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012								
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	116 1	1177 2	Y	-0-							-0-
						231 3										
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	107 1	1201 2	Y	-0-							-0-
						182 3										
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	114 1	1198 2	Y	-0-							-0-
						193 3										
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	108 1	1132 2	Y	-0-							-0-
						194 3										
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	106 1	1055 2	Y	-0-							-0-
						334 3										
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT							-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094								
06	13590 X	3563	-0-	-10027	-0-	271 1	2753 2	Y	-0-							-0-
						539 3										
07	14043 X	3027	-0-	-11016	-0-	219 1	2441 2	Y	-0-							-0-
						367 3										
08	14043 X	2842	-0-	-11201	-0-	216 1	2262 2	Y	-0-							-0-
						364 3										
09	7380 X	2535	-0-	-4845	-0-	191 1	2001 2	Y	-0-							-0-
						343 3										
10	3410 X	2395	-0-	-1015	-0-	169 1	1692 2	Y	-0-							-0-
						534 3										
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	29	1	294	2	Y	-0-		-0-
						57	3						
07	620 N	457	-0-	-163	-0-	34	1	367	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	31	1	321	2	Y	-0-		-0-
						52	3						
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	80	1	836	2	Y	-0-		-0-
						144	3						
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	186	1	1851	2	Y	-0-		-0-
						584	3						
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226				
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
						10	3						
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-		-0-
						11	3						
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-
						26	3						
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-		-0-
						30	3						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 185188		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830				
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-		-0-
						10	3						
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-		-0-
						9	3						
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-		-0-
						11	3						
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
						5	3						
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
						7	3						
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706				
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	-0-		-0-
						327	3						
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	105	1	1783	2	Y	-0-		-0-
						269	3						
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-		-0-
						76	3						
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	13	1	215	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
10	2170 X	264	-0-	-1906	-0-	12	1	192	2	Y	-0-		-0-
						60	3						
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 N	351	-0-	-129	-0-	27	1	271	2	N	-0-
						53	3				-0-
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	25	1	288	2	N	-0-
						43	3				-0-
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	24	1	254	2	N	-0-
						41	3				-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	21	1	217	2	N	-0-
						37	3				-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	20	1	201	2	N	-0-
						63	3				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT
-----											
MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106			
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	926	2	Y	-0-
						182	3				-0-
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	63	1	918	2	Y	-0-
						140	3				-0-
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	59	1	853	2	Y	-0-
						138	3				-0-
09	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	62	1	867	2	Y	-0-
						149	3				-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-
						271	3				-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956			
06	1350 N	540	-0-	-810	-0-	41	1	417	2	Y	-0-
						82	3				-0-
07	2015 N	730	-0-	-1285	-0-	53	1	589	2	Y	-0-
						88	3				-0-
08	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	115	1	1201	2	Y	-0-
						194	3				-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	163	1	1701	2	Y	-0-
						292	3				-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1465	2	Y	-0-
						463	3				-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856			
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-
						13	3				-0-
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	6	1	70	2	N	-0-
						11	3				-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-
						11	3				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-
						12	3				-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	63	2	N	-0-
						20	3				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8878 - 9853		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	120	1	2147	2	N	-0-	1
						423	3					
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	125	1	2123	2	N	-0-	1
						323	3					
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	N	-0-	1
						357	3					
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	108	1	1864	2	N	-0-	1
						321	3					
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	119	1	1842	2	N	-0-	1
						583	3					
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	1
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10834 - 11027		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-	-0-
						16	3					
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	-0-
						14	3					
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-
						12	3					
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-	-0-
						15	3					
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	-0-
						24	3					
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9100 - 9660		
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	16	1	284	2	N	-0-	-0-
						56	3					
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	18	1	293	2	N	-0-	-0-
						44	3					
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	257	2	N	-0-	-0-
						40	3					
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	14	1	235	2	N	-0-	-0-
						40	3					
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-	-0-
						94	3					
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9033 - 9193		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	128	1	2268	2	N	-0-		-0-
						447	3						
07	3193 X	2197	-0-	-996	-0-	106	1	1814	2	N	-0-		-0-
						277	3						
08	3007 X	2487	-0-	-520	-0-	114	1	2043	2	N	-0-		-0-
						330	3						
09	2850 X	2333	-0-	-517	-0-	110	1	1896	2	N	-0-		-0-
						327	3						
10	2821 X	2369	-0-	-452	-0-	113	1	1716	2	N	-0-		-0-
						540	3						
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573					
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	196	1	3499	2	N	-0-		-0-
						690	3						
07	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	205	1	3512	2	N	-0-		-0-
						534	3						
08	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	184	1	3371	2	N	-0-		-0-
						549	3						
09	4170 X	3780	-0-	-390	-0-	178	1	3075	2	N	-0-		-0-
						527	3						
10	4185 X	3820	-0-	-365	-0-	180	1	2765	2	N	-0-		-0-
						875	3						
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968					
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	50	1	507	2	Y	-0-		-0-
						99	3						
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-		-0-
						93	3						
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-		-0-
						96	3						
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	Y	-0-		-0-
						153	3						
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11082 - 11129					
06	4560 X	3525	-0-	-1035	-0-	202	1	2775	2	Y	-0-		-0-
						548	3						
07	4712 X	3582	-0-	-1130	-0-	201	1	2936	2	Y	-0-		-0-
						445	3						
08	4712 X	2903	-0-	-1809	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-		-0-
						382	3						
09	3570 X	2672	-0-	-898	-0-	154	1	2149	2	Y	-0-		-0-
						369	3						
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	147	1	1843	2	Y	-0-		-0-
						582	3						
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	3							
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1	3	78	2	Y	-0-			-0-
						25	3				NO RPT			-0-
-----														
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240					
06	9480 X	8611	-0-	-869	-0-	384	1	6873	2	N	-0-			-0-
07	9796 X	9396	-0-	-400	-0-	1354	3	7761	2	N	-0-			-0-
08	9796 X	9369	-0-	-427	-0-	455	1	7697	2	N	-0-			-0-
09	9480 X	9030	-0-	-450	-0-	1180	3							
10	9703 X	9587	-0-	-116	-0-	422	1	7342	2	N	-0-			-0-
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	1250	3	6941	2	N	-0-			-0-
						426	1				NO RPT			-0-
						1262	3							
						453	1							
						2193	3							
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903					
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				-0-			-0-
08	713 N	491	-0-	-222	-0-	37	1	391	2	N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	3	207	2	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	36	3				NO RPT			-0-
						15	1							
						46	3							
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886					
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	134	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	267	3	1486	2	N	-0-			-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1433	2	N	-0-			-0-
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	225	3				-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	137	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	231	3				NO RPT			-0-
						131	1							
						237	3							
						135	1							
						425	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3019	-0-	19	19	173 1 469 3	2377 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3093	-0-	-7	12	173 1 385 3	2535 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3145	-0-	45	57	177 1 415 3	2553 2	N	-0-	-0-
09	2950 X	2893	-0-	-57	-0-	166 1 401 3	2326 2	N	-0-	-0-
10	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	169 1 673 3	2132 2	N	-0-	-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384		
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	109 1 384 3	1950 2	N	-0-	1
07	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	113 1 296 3	1941 2	N	-0-	1
08	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	106 1 313 3	1926 2	N	-0-	1
09	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	106 1 317 3	1834 2	N	-0-	1
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	115 1 548 3	1741 2	N	-0-	1
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	1
-----										
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124		
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	107 1 382 3	1930 2	N	-0-	-0-
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	107 1 277 3	1836 2	N	-0-	-0-
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	97 1 290 3	1780 2	N	-0-	-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	112 1 330 3	1925 2	N	-0-	-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	106 1 516 3	1634 2	N	-0-	-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10628 - 10710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3033 X	2690	-0-	-343	-0-	204 1	2079 2	Y	-0-		-0-
						407 3					
07	2542 X	2530	-0-	-12	-0-	183 1	2039 2	Y	-0-		-0-
						308 3					
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	216 1	2252 2	Y	-0-		-0-
						362 3					
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	202 1	2111 2	Y	-0-		-0-
						363 3					
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	183 1	1838 2	Y	-0-		-0-
						582 3					
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10281 - 11032	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	61 1	610 2	Y	-0-		-0-
						119 3					
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	66 1	739 2	Y	-0-		-0-
						111 3					
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84 1	884 2	Y	-0-		-0-
						143 3					
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	88 1	922 2	Y	-0-		-0-
						158 3					
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80 1	795 2	Y	-0-		-0-
						251 3					
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8744 - 8902	
06	3600 X	3278	-0-	-322	-0-	147 1	2617 2	N	-0-		-0-
						514 3					
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	162 1	2738 2	N	-0-		-0-
						418 3					
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	155 1	2814 2	N	-0-		-0-
						457 3					
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	156 1	2701 2	N	-0-		-0-
						465 3					
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	165 1	2534 2	N	-0-		-0-
						800 3					
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8170 - 8931	
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	67 1	1199 2	N	-0-		-0-
						237 3					
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69 1	1216 2	N	-0-		-0-
						184 3					
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	64 1	1174 2	N	-0-		-0-
						190 3					
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65 1	1124 2	N	-0-		-0-
						195 3					
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	69 1	1045 2	N	-0-		-0-
						328 3					
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8888 - 9250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	299	1	5360	2	N	-0-		-0-
						1058	3						
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	372	1	6340	2	N	-0-		-0-
						958	3						
08	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	360	1	6551	2	N	-0-		-0-
						1062	3						
09	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	340	1	5877	2	N	-0-		-0-
						1009	3						
10	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	371	1	5694	2	N	-0-		-0-
						1797	3						
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8141 - 8558			
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	78	1	1388	2	N	-0-		-0-
						272	3						
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	N	-0-		-0-
						210	3						
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	2	N	-0-		-0-
						225	3						
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	-0-		-0-
						226	3						
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-		-0-
						381	3						
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170			
06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	256	1	4574	2	Y	-0-		-0-
						900	3						
07	5890 X	5539	-0-	-351	-0-	268	1	4573	2	Y	-0-		-0-
						698	3						
08	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	250	1	4588	2	Y	-0-		-0-
						746	3						
09	5700 X	5384	-0-	-316	-0-	254	1	4379	2	Y	-0-		-0-
						751	3						
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	262	1	4012	2	Y	-0-		-0-
						1267	3						
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580			
06	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	270	1	4819	2	N	-0-		-0-
						950	3						
07	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	290	1	4949	2	N	-0-		-0-
						755	3						
08	5983 X	5856	-0-	-127	-0-	265	1	4810	2	N	-0-		-0-
						781	3						
09	5790 X	5640	-0-	-150	-0-	266	1	4587	2	N	-0-		-0-
						787	3						
10	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	279	1	4268	2	N	-0-		-0-
						1349	3						
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1987	-0-	-143	-0-	89 1 311 3	1587 2	N	-0-		-0-
07	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	105 1 271 3	1788 2	N	-0-		-0-
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	99 1 295 3	1810 2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	88 1 263 3	1529 2	N	-0-		-0-
10	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	132 1 640 3	2025 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090		
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	76 1 149 3	764 2	N	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	73 1 122 3	811 2	N	-0-		-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75 1 127 3	785 2	N	-0-		-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	74 1 133 3	777 2	N	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	68 1 212 3	672 2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628		
06	8670 X	8145	-0-	-525	-0-	364 1 1280 3	6501 2	N	-0-		-0-
07	8959 X	8743	-0-	-216	-0-	423 1 1097 3	7223 2	N	-0-		-0-
08	8959 X	8526	-0-	-433	-0-	384 1 1137 3	7005 2	N	-0-		-0-
09	8670 X	7966	-0-	-704	-0-	375 1 1115 3	6476 2	N	-0-		-0-
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	401 1 1938 3	6139 2	N	-0-		-0-
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611		
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	97 1 346 3	1749 2	Y	-0-		-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	108 1 281 3	1832 2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	99 1 287 3	1775 2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	97 1 289 3	1679 2	Y	-0-		-0-
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	101 1 495 3	1561 2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	116 1 408 3	2067 2	Y	-0-		-0-
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	120 1 310 3	2070 2	Y	-0-		-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	109 1 320 3	1969 2	Y	-0-		-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	106 1 320 3	1847 2	Y	-0-		-0-
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	110 1 533 3	1689 2	Y	-0-		-0-
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900		
06	14B2 EXT	89	-0-	89	89	6 1 13 3	70 2	N	-0-		-0-
07	101 X	12	-0-	-89	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1 7 3	34 2	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1 9 3	65 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013		
06	3480 X	3412	-0-	-68	-0-	151 1 539 3	2722 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	162 1 418 3	2746 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	145 1 429 3	2641 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3231	-0-	-249	-0-	152 1 452 3	2627 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	159 1 767 3	2427 2	N	-0-		-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378		
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	111 1 390 3	1979 2	N	-0-		-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	118 1 301 3	2004 2	N	-0-		-0-
08	2604 N	2400	-0-	-204	-0-	109 1 320 3	1971 2	N	-0-		-0-
09	2490 N	2320	-0-	-170	-0-	109 1 324 3	1887 2	N	-0-		-0-
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	115 1 557 3	1759 2	N	-0-		-0-
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8360 - 8995		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-
						19	3					
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-	-0-
						77	3					
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-	-0-
						27	3					
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-	-0-
						21	3					
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-	-0-
						51	3					
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 11190 - 11210		
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	204	1	2079	2	N	-0-	-0-
						407	3					
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	1979	2	N	-0-	-0-
						297	3					
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	167	1	1755	2	N	-0-	-0-
						283	3					
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	146	1	1528	2	N	-0-	-0-
						263	3					
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1305	2	N	-0-	-0-
						413	3					
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 10530 - 11323		
06	2430 X	2212	-0-	-218	-0-	169	1	1709	2	Y	-0-	-0-
						334	3					
07	2511 X	2176	-0-	-335	-0-	158	1	1753	2	Y	-0-	-0-
						265	3					
08	2511 X	1969	-0-	-542	-0-	149	1	1567	2	Y	-0-	-0-
						253	3					
09	2430 X	2081	-0-	-349	-0-	157	1	1642	2	Y	-0-	-0-
						282	3					
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	180	1	1798	2	Y	-0-	-0-
						567	3					
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8012		
06	2280 N	1889	-0-	-391	-0-	140	1	1749	3	N	-0-	3
07	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	150	1	1857	3	N	-0-	3
08	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	128	1	1522	3	N	-0-	3
09	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	137	1	1653	3	N	-0-	3
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	3	N	-0-	3
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	114 1 403 3	2035 2	N	-0-		-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	127 1 328 3	2151 2	N	-0-		-0-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	115 1 334 3	2067 2	N	-0-		-0-
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114 1 341 3	1976 2	N	-0-		-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	115 1 564 3	1783 2	N	-0-		-0-
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1 20 3	106 2	Y	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1 16 3	119 2	Y	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1 27 3	181 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	4 1 11 3	68 2	Y	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1 73 3	230 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250		
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	355 1 956 3	4859 2	Y	-0-		-0-
07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	336 1 751 3	4938 2	Y	-0-		-0-
08	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	335 1 784 3	4828 2	Y	-0-		-0-
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	292 1 698 3	4056 2	Y	-0-		-0-
10	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	268 1 1069 3	3379 2	Y	-0-		-0-
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040		
06	660 N	445	-0-	-215	-0-	21 1 69 3	355 2	N	-0-		-0-
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	18 1 44 3	297 2	N	-0-		-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29 1 92 3	557 2	N	-0-		-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37 1 113 3	646 2	N	-0-		-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38 1 188 3	594 2	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	928	2	N	-0-		1
						183	3						
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	56	1	958	2	N	-0-		1
						144	3						
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	-0-		1
						156	3						
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	54	1	923	2	N	-0-		1
						158	3						
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	54	1	824	2	N	-0-		1
						259	3						
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		1
-----													
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632				
06	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	131	1	2333	2	N	-0-		-0-
						459	3						
07	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	145	1	2451	2	N	-0-		-0-
						372	3						
08	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	133	1	2431	2	N	-0-		-0-
						396	3						
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	N	-0-		-0-
						393	3						
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	N	-0-		-0-
						655	3						
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936				
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	N	-0-		1
						188	3						
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	-0-		1
						210	3						
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	2	N	-0-		1
						189	3						
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-		1
						179	3						
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	N	-0-		1
						299	3						
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		1
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360				
06	4140 X	3807	-0-	-333	-0-	218	1	2998	2	Y	-0-		-0-
						591	3						
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	239	1	3497	2	Y	-0-		-0-
						531	3						
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	235	1	3383	2	Y	-0-		-0-
						549	3						
09	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	221	1	3069	2	Y	-0-		-0-
						528	3						
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	196	1	2468	2	Y	-0-		-0-
						779	3						
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9357 - 9881			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3169	-0-	169	449	141	1	2530	2	N	-0-		-0-
						498	3						
07	2680 N	2231	-0-	-449	-0-	107	1	1842	2	N	-0-		-0-
						282	3						
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	97	1	1783	2	N	-0-		-0-
						292	3						
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	-0-		-0-
						295	3						
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	1527	2	N	-0-		-0-
						483	3						
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635			
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	87	1	1542	2	N	-0-		-0-
						303	3						
07	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	92	1	1577	2	N	-0-		-0-
						243	3						
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	84	1	1536	2	N	-0-		-0-
						249	3						
09	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	81	1	1420	2	N	-0-		-0-
						246	3						
10	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	77	1	1180	2	N	-0-		-0-
						371	3						
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005			
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	115	1	2047	2	N	-0-		-0-
						403	3						
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2193	2	N	-0-		-0-
						333	3						
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	113	1	2031	2	N	-0-		-0-
						328	3						
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	1776	2	N	-0-		-0-
						305	3						
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	1787	2	N	-0-		-0-
						565	3						
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	7	1	97	2	Y	-0-		-0-
						10	3						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-		-0-
						44	3						
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		-0-
						51	3						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	168 1	3047 2	Y	-0-		-0-
						602 3					
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	185 1	3190 2	Y	-0-		-0-
						494 3					
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	176 1	3227 2	Y	-0-		-0-
						526 3					
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	180 1	3147 2	Y	-0-		-0-
						542 3					
10	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	190 1	2884 2	Y	-0-		-0-
						909 3					
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125		
06	1950 N	1573	-0-	-377	-0-	147 1	1417 3	Y	8		14
						9 9					
07	2139 N	1707	-0-	-432	-0-	146 1	1561 3	Y	-0-		14
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	165 1	1796 3	Y	-0-		14
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	144 1	1628 3	Y	-0-		14
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	134 1	1624 3	Y	-0-		14
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166		
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	205 1	2905 3	N	-0-		22
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	171 1	3030 3	N	3		25
						3 9					
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	172 1	2859 3	N	8	22 1	11
						9 9					
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	176 1	2895 3	N	27		38
						30 9					
10	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	190 1	3107 3	N	-0-		38
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		38
-----											
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994		
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	N	-0-		-0-
						45 3					
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	N	-0-		-0-
						51 3					
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	15 1	241 2	N	-0-		-0-
						37 3					
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	N	-0-		-0-
						37 3					
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	15 1	225 2	N	-0-		-0-
						69 3					
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418		
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	39 1	543 2	N	-0-		-0-
						107 3					
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52 1	773 2	N	-0-		-0-
						116 3					
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	462 2	N	-0-		-0-
						76 3					
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	17 1	232 2	N	-0-		-0-
						41 3					
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	16 1	188 2	N	-0-		-0-
						59 3					
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	108	-0-	-192	-0-		7	1	86	2	N	-0-			-0-
							15	3							
07	310 N	178	-0-	-132	-0-		11	1	144	2	N	-0-			-0-
							23	3							
08	310 N	93	-0-	-217	-0-		5	1	76	2	N	-0-			-0-
							12	3							
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-		10	1	167	2	N	-0-			-0-
							27	3							
10	186 N	76	-0-	-110	-0-		6	1	55	2	N	-0-			-0-
							15	3							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106						
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-		232	1	4126	2	N	-0-			-0-
							813	3							
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		248	1	4204	2	N	-0-			-0-
							637	3							
08	5022 X	4881	-0-	-141	-0-		218	1	4009	2	N	-0-			-0-
							654	3							
09	4860 X	4679	-0-	-181	-0-		221	1	3804	2	N	-0-			-0-
							654	3							
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		229	1	3505	2	N	-0-			-0-
							1108	3							
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540						
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		136	1	2453	2	N	-0-			-0-
							484	3							
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		138	1	2331	2	N	-0-			-0-
							356	3							
08	3069 X	2379	-0-	-690	-0-		108	1	1955	2	N	-0-			-0-
							316	3							
09	3060 X	2334	-0-	-726	-0-		110	1	1897	2	N	-0-			-0-
							327	3							
10	2759 X	2161	-0-	-598	-0-		101	1	1564	2	N	-0-			-0-
							496	3							
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690						
06	2970 X	2948	-0-	-22	-0-		2463	2	485	3	Y	-0-			9
07	3069 X	3015	-0-	-54	-0-		2617	2	398	3	Y	-0-	9	1	-0-
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		2747	2	446	3	Y	-0-			-0-
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		2738	2	471	3	Y	-0-			-0-
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		2661	2	841	3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.10784 - 10806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	1691	2	Y	-0-		-0-
						333	3						
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	Y	-0-		-0-
						262	3						
08	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-		-0-
						274	3						
09	2160 N	1942	-0-	-218	-0-	113	1	1561	2	Y	-0-		-0-
						268	3						
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	Y	-0-		-0-
						513	3						
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10724 - 10811			
06	600 N	345	-0-	-255	-0-	20	1	272	2	N	-0-		-0-
						53	3						
07	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	60	1	883	2	N	-0-		-0-
						135	3						
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	43	1	617	2	N	-0-		-0-
						100	3						
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	-0-		-0-
						151	3						
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	58	1	731	2	N	-0-		-0-
						231	3						
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447			
06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	438	1	5993	2	N	-0-		-0-
						1180	3						
07	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	396	1	5790	2	N	-0-		-0-
						878	3						
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	409	1	5897	2	N	27		27
						958	3	30	9				
09	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	366	1	5100	2	N	-0-		27
						878	3						
10	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	396	1	4997	2	N	-0-		27
						1579	3						
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT		27
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798			
06	4140 X	3514	-0-	-626	-0-	202	1	2767	2	Y	-0-		-0-
						545	3						
07	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	211	1	3083	2	Y	-0-		-0-
						467	3						
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	205	1	2954	2	Y	-0-		-0-
						479	3						
09	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	188	1	2611	2	Y	-0-		-0-
						448	3						
10	3751 X	3098	-0-	-653	-0-	176	1	2220	2	Y	-0-		-0-
						702	3						
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3548	2	Y	-0-			-0-
							699	3							
07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	4054	2	Y	-0-			-0-
							615	3							
08	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	3774	2	Y	-0-			-0-
							613	3							
09	4320 X	3845	-0-	-475	-0-	-0-	222	1	3091	2	Y	-0-			-0-
							532	3							
10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2619	2	Y	-0-			-0-
							827	3							
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400						
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-	6547	2	1290	3	N	-0-			-0-
07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	-0-	6800	2	1034	3	N	-0-			-0-
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	-0-	6351	2	1031	3	N	-0-			-0-
09	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	-0-	5848	2	1006	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7064	-0-	7064	7064	7064	5368	2	1696	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7064	7064					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----															
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828						
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	-0-	516	2	101	3	N	-0-			-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	-0-	573	2	88	3	N	-0-			-0-
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	-0-	536	2	87	3	N	-0-			-0-
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	-0-	473	2	81	3	N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	169	3	N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918						
06	9360 X	8918	-0-	-442	-0-	-0-	7450	2	1468	3	N	-0-			-0-
07	9672 X	9170	-0-	-502	-0-	-0-	7960	2	1210	3	N	-0-			-0-
08	9083 X	8619	-0-	-464	-0-	-0-	7415	2	1204	3	N	-0-			-0-
09	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	-0-	7404	2	1273	3	N	-0-			-0-
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	-0-	6781	2	2143	3	N	18	16 1		2
							20	9							
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	-0-					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	12	1	174	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
07	403 N	185	-0-	-218	-0-	11	1	151	2	Y	-0-		-0-
						23	3						
08	434 N	315	-0-	-119	-0-	17	1	256	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-		-0-
						51	3						
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314				
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-		-0-
						74	3						
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-		-0-
						59	3						
08	496 N	397	-0-	-99	-0-	18	1	326	2	N	-0-		-0-
						53	3						
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	19	1	342	2	N	-0-		-0-
						59	3						
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	17	1	245	2	N	-0-		-0-
						77	3						
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303				
06	4230 X	4074	-0-	-156	-0-	226	1	3848	3	N	-0-		-0-
						3874	3			N	-0-		-0-
07	4371 X	3874	-0-	-497	-0-	177	1	3824	3	N	-0-		-0-
						3654	3			N	-0-		-0-
08	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	202	1	3748	3	N	-0-		-0-
						3950	3			N	-0-		-0-
09	4140 X	3654	-0-	-486	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3950	-0-	3950	3950					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3950					N	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776				
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	268	1	3677	2	Y	-0-		-0-
						725	3						
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	273	1	3999	2	Y	-0-		-0-
						607	3						
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	268	1	3863	2	Y	-0-		-0-
						627	3						
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	299	1	4178	2	Y	-0-		-0-
						719	3						
10	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	297	1	3742	2	Y	-0-		-0-
						1183	3						
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	510 1	5175 2	N	-0-			-0-
						1013 3						
07	3100 N	5409	-0-	2309	2309	393 1	4359 2	N	-0-			-0-
						657 3						
08	4799 X	2490	-0-	-2309	-0-	189 1	1981 2	N	-0-			-0-
						320 3						
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	358 1	3749 2	N	-0-			-0-
						645 3						
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	308 1	3078 2	N	-0-			-0-
						973 3						
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301			
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	471 2	Y	-0-			-0-
						92 3						
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 1	393 2	Y	-0-			-0-
						59 3						
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	25 1	347 2	Y	-0-			-0-
						55 3						
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	20 1	291 2	Y	-0-			-0-
						51 3						
10	465 N	341	-0-	-124	-0-	19 1	244 2	Y	-0-			-0-
						78 3						
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092			
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	6258 2	1234 3	N	-0-			-0-
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	6759 2	1027 3	N	-0-			-0-
08	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	6747 2	1095 3	N	-0-			-0-
09	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	5924 2	1019 3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7140	-0-	7140	7140	5398 2	1706 3	N	33	16	1	17
						36	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7140			N	NO RPT			17
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814			
06	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	10520 2	2074 3	N	-0-			-0-
07	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	10308 2	1566 3	N	-0-			-0-
08	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	9547 2	1550 3	N	-0-			-0-
09	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	8553 2	1471 3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10184	-0-	10184	10184	7712 2	2437 3	N	32	16	1	16
						35	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10184			N	NO RPT			16
-----												
MCCANN, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744			
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	494 2	98 3	N	-0-			4
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	513 2	78 3	N	-0-			4
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	520 2	84 3	N	-0-			4
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	499 2	87 3	N	-0-			4
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	451 2	142 3	N	-0-			4
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			4



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	7886 - 8573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	7051	-0-	4051	4051	5890 2	1161 3	N	-0-			8
07		11055 X	7004	-0-	-4051	-0-	6080 2	924 3	N	-0-			8
08		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5035 2	817 3	N	-0-			8
09		7050 X	4587	-0-	-2463	-0-	3914 2	673 3	N	-0-			8
10		7285 X	4174	-0-	-3111	-0-	3172 2	1002 3	N	-0-	8 1		-0-
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 - 8785	
06		150 N	73	-0-	-77	-0-	5 1	58 2	N	-0-			-0-
							10 3						
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
							7 3						
08		155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
							2 3						
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-
							4 3						
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	27 2	N	-0-			-0-
							8 3						
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102	
06		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	165 1	2963 2	N	-0-			-0-
							584 3						
07		3813 X	3688	-0-	-125	-0-	180 1	3043 2	N	-0-			-0-
							465 3						
08		3844 X	3696	-0-	-148	-0-	168 1	3037 2	N	-0-			-0-
							491 3						
09		3720 X	3576	-0-	-144	-0-	169 1	2907 2	N	-0-			-0-
							500 3						
10		3906 X	3712	-0-	-194	-0-	176 1	2688 2	N	-0-			-0-
							848 3						
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 8652	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		261	RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	8692 - 9396	
06		1140 N	1003	-0-	-137	-0-	44 1	800 2	N	-0-			-0-
							159 3						
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	58 1	984 2	N	-0-			-0-
							147 3						
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54 1	970 2	N	-0-			-0-
							156 3						
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	N	-0-			-0-
							153 3						
10		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	50 1	746 2	N	-0-			-0-
							236 3						
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R.		WELL #:		38	RRCID ->	260531	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7886 - 7896
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4596	2	905	3	N	-0-	-0-
07	5487 X	5269	-0-	-218	-0-	4574	2	695	3	N	-0-	-0-
08	5487 X	4577	-0-	-910	-0-	3938	2	639	3	N	-0-	-0-
09	5310 X	3866	-0-	-1444	-0-	3299	2	567	3	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3520	-0-	3520	3520	2648	2	837	3	N	32	16 1 16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3520	35	9			N	NO RPT	16
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #:		40	RRCID ->	261679	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7346 - 7622
06	330 N	153	-0-	-177	-0-	128	2	25	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	177	-0-	-195	-0-	154	2	23	3	Y	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	179	2	29	3	Y	-0-	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	276	2	48	3	Y	4	4
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	269	2	86	3	Y	-0-	4 1 -0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #:		37	RRCID ->	263277	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 - 9992
06	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	206	1	3671	2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	721	3	3603	2	N	-0-	-0-
08	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	212	1	3695	2	N	-0-	-0-
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	553	3	3736	2	N	-0-	-0-
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	204	1	3175	2	N	-0-	-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	597	3			N	NO RPT	-0-
-----												
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181										
L & P		WELL #:		3	RRCID ->	154612	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	8802 - 8984
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
L & P		WELL #:		5	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016



LA PERLA (LOBO CONS.) VAQUERO OPERATING BMT		//CONT.//	50925 015 882776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1883 N	1883	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			19
07		1550 N	1550	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			19
08		1329 N	1329	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			19
*09		1229 N	1229	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			19
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BRUNI MINERAL TRUST A-A			916954											
		WELL #:	1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A			
06		330 N	283	-0-	-47	15	1	268	2	Y	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	329	-0-	-12	19	1	310	2	Y	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	322	-0-	-19	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	305	-0-	-25	19	1	286	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:	3	RRCID ->	077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826			
06		150 N	130	-0-	-20	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	102	-0-	-53	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	98	-0-	-57	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:	7	RRCID ->	134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740			
06		3630 X	3360	-0-	-270	178	1	3182	2	Y	-0-			-0-
07		3729 X	3729	-0-	-0-	219	1	3510	2	Y	-0-			-0-
08		3720 X	3655	-0-	-65	211	1	3444	2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	3324	-0-	-276	180	1	3144	2	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3572	-0-	-148	203	1	3369	2	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3292	-0-	-308	202	1	3090	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10356 - 10498			
06		4380 X	2408	-0-	-1972	128	1	2280	2	Y	-0-			-0-
07		4526 X	2112	-0-	-2414	124	1	1988	2	Y	-0-			-0-
08		3917 X	2928	-0-	-989	169	1	2759	2	Y	-0-			-0-
09		4262 X	4262	-0-	-0-	231	1	4031	2	Y	-0-			-0-
10		4165 X	4165	-0-	-0-	237	1	3928	2	Y	-0-			-0-
*11		3404 X	3404	-0-	-0-	209	1	3195	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:	9	RRCID ->	139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8572 - 8580			
06		78 N	78	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	28	-0-	-32	2	1	26	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	141296	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	11064	PERF.	9299 - 9730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		10	RRCID ->	141749	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10034 - 10060				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	141842	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10148 - 10482				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		12	RRCID ->	142469	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10210 - 10292				
06	2839 N	2820	-0-	-19	-0-	150	1	2670	2	Y	-0-					-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	149	1	2389	2	Y	-0-					-0-
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	142	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	115	1	1906	2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	1881	-0-	-939	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					-0-
-----																
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10346 - 10468				
06	2730 N	2538	-0-	-192	-0-	135	1	2403	2	Y	-0-					-0-
07	2852 N	1878	-0-	-974	-0-	110	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	2666 N	1870	-0-	-796	-0-	108	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	136	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	147	1	2442	2	Y	-0-					-0-
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	145	1	2220	2	Y	-0-					-0-
-----																
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	142849	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9792 - 10443				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	9366 - 10234				
06	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	169	1	3020	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	2081	-0-	-1515	-0-	122	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	3148 X	1682	-0-	-1466	-0-	97	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	3000 X	1040	-0-	-1960	-0-	56	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	760	-0-	-2340	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	3000 X	781	-0-	-2219	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-

-----														
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384														
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-		-0-
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-		-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-		-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	976	-0-	-44	-0-	60	1	916	2	Y	-0-		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250														
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	24	1	433	2	Y	-0-		-0-
07		496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	Y	-0-		-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-		-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-		-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	2	Y	-0-		-0-
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-		-0-
-----														
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596														
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	125	1	644	2	Y	-0-		12
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	125	1	647	2	Y	1		13
							1	9						
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	Y	-0-		13
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	122	1	655	2	Y	1		14
							1	9						
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	125	1	646	2	Y	-0-		14
11		720 N	710	-0-	-10	-0-	112	1	598	2	Y	-0-		14
-----														
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780														
06		3000 N	4181	-0-	1181	3004	222	1	3959	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3566	-0-	466	3470	209	1	3357	2	Y	-0-		-0-
08		7033 X	3563	-0-	-3470	-0-	206	1	3357	2	Y	-0-		-0-
09		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	2	Y	-0-		-0-
10		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	208	1	3456	2	Y	-0-		-0-
*11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	190	1	2908	2	Y	-0-		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240														
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2073	2	Y	-0-		-0-
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	130	1	2093	2	Y	-0-		-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	138	1	2240	2	Y	-0-		-0-
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	Y	-0-		-0-
10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	2	Y	-0-		-0-
*11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	135	1	2065	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PENA, H.L.		WELL #:		3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8656 - 8798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8654 - 8762	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8840 - 9411	
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	236	1	4206	2	Y	-0-		-0-
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	261	1	4194	2	Y	-0-		-0-
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	262	1	4263	2	Y	-0-		-0-
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	219	1	3830	2	Y	-0-		-0-
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	248	1	4118	2	Y	-0-		-0-
11	4200 X	4171	-0-	-29	-0-	256	1	3915	2	Y	-0-		-0-
-----													
PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8344 - 8410	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	8596 - 8621	
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	96	1	569	2	N	-0-		45
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	104	1	606	2	N	-0-		45
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	126	1	713	2	N	-0-		45
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	2	N	-0-		45
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	107	1	512	2	N	-0-		45
11	810 N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	2	N	-0-		45
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7687 - 8798	
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	126	1	650	2	Y	-0-		13
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	740	2	Y	2		15
						2	9						
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	123	1	667	2	Y	-0-		15
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	121	1	646	2	Y	1		16
						1	9						
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	127	1	658	2	Y	-0-		16
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	112	1	597	2	Y	-0-		16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	148	1	880	2	N	-0-	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	150	1	874	2	N	-0-	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	136	1	772	2	N	-0-	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	136	1	729	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	567	-0-	-456	-0-	98	1	469	2	N	-0-	-0-
11	870 N	386	-0-	-484	-0-	68	1	318	2	N	-0-	-0-
-----												
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100												
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	320	1	1654	2	Y	-0-	32
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	316	1	1636	2	Y	4	36
						4	9					
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	339	1	1843	2	Y	-0-	36
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	311	1	1663	2	Y	2	38
						2	9					
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	328	1	1700	2	Y	-0-	38
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	332	1	1779	2	Y	-0-	38
-----												
PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410												
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	14	1	73	2	Y	-0-	11
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	173	2	Y	2	13
						2	9					
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	24	1	131	2	Y	-0-	13
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	-0-	13
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	27	1	138	2	Y	-0-	13
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-	13
-----												
PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776												
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	4
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	4
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	4
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	1	5
						1	9					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	5
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	5
-----												
PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883												
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	356	1	2117	2	N	-0-	159
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	366	1	2132	2	N	-0-	159
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	357	1	2021	2	N	-0-	159
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	365	1	1950	2	N	-0-	159
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	388	1	1857	2	N	-0-	159
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	391	1	1816	2	N	-0-	159



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7132 - 7164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		982 N	982	-0-	-0-	159 1	823 2	Y	-0-			15
07		955 N	955	-0-	-0-	154 1	800 2	Y	1			16
						1 9						
08		1060 N	1060	-0-	-0-	165 1	895 2	Y	-0-			16
09		976 N	976	-0-	-0-	153 1	821 2	Y	2			18
						2 9						
10		948 N	948	-0-	-0-	153 1	795 2	Y	-0-			18
11		900 N	897	-0-	-3	141 1	756 2	Y	-0-			18
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9034 - 9994
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	9202 - 9728
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10908 - 10979
06		1890 N	1760	-0-	-130	93 1	1667 2	Y	-0-			-0-
07		1891 N	1767	-0-	-124	104 1	1663 2	Y	-0-			-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	102 1	1668 2	Y	-0-			-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	81 1	1409 2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1609	-0-	-158	92 1	1517 2	Y	-0-			-0-
11		1710 N	1609	-0-	-101	99 1	1510 2	Y	-0-			-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	175080	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9706 - 10281
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679 - 9760
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	14	1	255	2	Y	-0-	-0-	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	-0-	-0-	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-	-0-	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	-0-	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-	-0-	
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-	-0-	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	-0-	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	-0-	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-	-0-	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	-0-	
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614	
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	147	1	2630	2	Y	-0-	-0-	
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	158	1	2534	2	Y	-0-	-0-	
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	Y	-0-	-0-	
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	2	Y	-0-	-0-	
10	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	137	1	2276	2	Y	-0-	-0-	
11	2700 X	2208	-0-	-492	-0-	135	1	2073	2	Y	-0-	-0-	
-----													
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-	
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	
-----													
HEIN, LUZ A.		WELL #:		17	RRCID ->	181323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9444 - 9532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597	
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	Y	-0-	-0-	
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	55	1	892	2	Y	-0-	-0-	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-	-0-	
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-	-0-	
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322	
06	1093 N	373	-0-	-720	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-	-0-	
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	-0-	-0-	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-	-0-	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-	-0-	
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	31	1	469	2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		537 N	163	-0-	-374	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-		-0-
08		155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	90 1	1614 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	1527	-0-	-519	-0-	318 3	72 1	N	-0-		-0-
08		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	192 3	85 1	N	-0-		-0-
09		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	252 3	87 1	N	-0-		-0-
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	255 3	91 1	N	-0-		-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	442 3		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	82 1	1403 3	Y	-0-		-0-	
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		Y	-0-		-0-	
08		1581 N	1325	-0-	-256	-0-	59 1	1266 3	Y	-0-		-0-	
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-		-0-	
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	67 1	1242 3	Y	-0-		-0-	
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 - 7380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	10	3	N	-0-	7	1	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	5	3	N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	24	2	9	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 1840 - 1852				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7657 - 7677				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7686 - 7694				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9704 - 9692				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 9632 - 9638				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A., ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 042627		COMPL. DATE 10/00/1967		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 206607		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 5740 - 5750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2016 - PLUGGED 08/26/16											

GUERRA, F. B. "B"		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 5758 - 5770			
06	19650 #	6126	-0-	-13524	-0-	937 1	5028 2	N	146	165 1	28
07	20305 #	13019	-0-	-7286	-0-	161 9 1379 1	11434 2	N	187	171 1	44
08	15500	10535	-0-	-4965	-0-	206 9 1429 1	8931 2	N	159	155 1	48
09	15000	5567	-0-	-9433	-0-	175 9 540 1	4958 2	N	63		111
10	14787 #	2288	-0-	-12499	-0-	69 9 83 1	2060 2	N	132	149 1	94
*11	15000	24660	-0-	9660	9660	145 9 1643 1	22591 2	N	387	290 1	191
426 9											

LA REFORMA (F-4-G SEG.2)		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857									
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 132673		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 10453		PERF. 5717 - 5725	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256	
06	1050 N	1149	-0-	99 B	-7340	127 1	1022 3	N	-0-		20
07	1178 N	1114	-0-	-64 B	-7340	134 1	980 3	N	-0-		20
08	1178 N	882	-0-	-296 B	-7340	108 1	774 3	N	-0-		20
09	1140 N	842	-0-	-298 B	-7340	106 1	176 2	N	-0-		20
10	0 N	891	-0-	891 B	-6449	560 3 119 1	771 3	N	1	1 1	20
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-6449	1 9		N	NO RPT		20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	-6261	1 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845															
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583															
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845															
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546															
-----															
06		330 #	251	-0-	-79	-0-	240	4	11	9	N	10			36
07		341 #	235	-0-	-106	-0-	225	4	10	9	N	9			45
08		279 #	273	-0-	-6	-0-	264	4	9	9	N	8			53
09		270 #	254	-0-	-16	-0-	241	4	13	9	N	12			65
10		279 #	189	-0-	-90	-0-	180	4	9	9	N	8			73
11		270 #	170	-0-	-100	-0-	160	4	10	9	N	9			82
-----															
LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857															
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146															
-----															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131		PERF. 7237 - 7249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7298 - 7308	
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	51 1	721 2	N	62	63 1	15
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	68 9	716 2	N	60	54 1	21
08	930 N	822	-0-	-108	-0-	60 1	690 2	N	66	62 1	25
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	66 9	642 2	N	53		78
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	59 1	637 2	N	67	73 1	72
11	810 N	720	-0-	-90	-0-	73 9	623 2	N	42	92 1	22
						58 9					
						58 1					
						74 9					
						51 1					
						46 9					

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 8494	
06	2340 N	2176	-0-	-164	-0-	375 1	1776 3	N	23		82
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	25 9	1958 3	N	57		139
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	360 1	2057 3	N	41	143 1	37
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	63 9	1969 3	N	19		56
10	2387 N	2153	-0-	-234	-0-	275 1	1837 3	N	32		88
11	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	45 9	1887 3	N	74		162
						232 1					
						21 9					
						281 1					
						35 9					
						288 1					
						81 9					



LA REFORMA (Q)		//CONT.//		50953 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 T	RRCID -> 011200	COMPL. DATE 02/08/1948	TOTAL DEPTH 8593	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (R)				50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
BARRERA		WELL #:		2	RRCID -> 242855	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 7586 - 7606					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY		CNTY: STARR				
GUERRA, F. B., -F-												
		WELL #:		1	RRCID -> 042007	COMPL. DATE 06/02/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	600 N	491	-0-	-109	-0-	33 1	457 2	N	1	1	1	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	1 9	663 2	N	2	2	1	-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	2 9	616 2	N	5	4	1	1
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	6 9	636 2	N	6			7
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7 9	651 2	N	9	9	1	7
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	10 9	488 2	N	5	10	1	2
						40 1						
						6 9						

GUERRA, A., JR. ET AL -A-				7 J	RRCID -> 049797	COMPL. DATE 03/03/1971	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"				11 D	RRCID -> 172252	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7510 - 7545				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	625	-0-	-1235	-0-	96	1	517	2	N	11	12	1			2
						12	9									
07	2325 N	1928	-0-	-397	-0-	205	1	1698	2	N	23	20	1			5
						25	9									
08	2077 N	1727	-0-	-350	-0-	235	1	1467	2	N	23	21	1			7
						25	9									
09	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	135	1	1241	2	N	11					18
						12	9									
10	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	64	1	1587	2	N	24	27	1			15
						26	9									
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	6	21	1			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

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

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13					89
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	N	11					100
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	N	4					104
09	1230 N	924	-0-	-306	-0-	918	2	6	9	N	5					109
*10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1006	2	6	9	N	5					114
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1054	2	3	9	N	3					117

LA REFORMA (T, RES. 4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
LA REFORMA (5670)				50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857												
DE LOPEZ, C. V. -A-		WELL #:		4		RRCID -> 119894		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5672 - 5678				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
-----																
CANTERA OPERATING, LLC				129692												
GUERRA, R. A.		WELL #:		1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901		PERF. 5660 - 5672				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
LA REFORMA (5800 SD.)				50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
GUERRA 'D'		WELL #:		5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 5772 - 5781				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
-----																
LA REFORMA (6430)				50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
CASAS		WELL #:		1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6450 - 6466				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
LA REFORMA (8650)				50953 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385												
GUERRA BROS.		WELL #:				RRCID -> 189430		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9796		PERF. 8578 - 8608				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..		02/01/2003										

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4410 #	3718	-0-	-692	-0-	593 1	3060 3	Y	59	134 1	47
07		4340 #	4243	-0-	-97	-0-	65 9	3494 3	Y	15		62
08		4743 #	3634	-0-	-1109	-0-	732 1	2986 3	Y	20		82
09		4590 #	3271	-0-	-1319	-0-	17 9	2717 3	Y	-0-		82
10		4743 #	4513	-0-	-230	-0-	626 1	3777 3	Y	30		112
11		4110 #	3402	-0-	-708	-0-	22 9	2797 3	Y	17		129
							554 1					
							703 1					
							33 9					
							586 1					
							19 9					

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1050 X	907	-0-	-143	-0-	26 1	881 3	N	-0-		100
07		1085 X	808	-0-	-277	-0-	21 1	787 3	N	-0-		100
08		992 X	941	-0-	-51	-0-	18 1	897 3	N	24	84 1	40
09		960 X	914	-0-	-46	-0-	26 9	884 3	N	14		54
10		930 X	873	-0-	-57	-0-	15 1	845 3	N	10		64
11		900 X	858	-0-	-42	-0-	15 9	818 3	N	20		84
							17 1					
							11 9					
							18 1					
							22 9					

GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	566 1	2924 3	Y	-0-		-0-
07		3565 X	3238	-0-	-327	-0-	561 1	2677 3	Y	-0-		-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	606 1	2890 3	Y	-0-		-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	629 1	3082 3	Y	-0-		-0-
10		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	603 1	3236 3	Y	-0-		-0-
*11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	627 1	2988 3	Y	-0-		-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	200 1	1032 3	Y	-0-		-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	204 1	976 3	Y	-0-		-0-
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	209 1	998 3	Y	-0-		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	194 1	952 3	Y	-0-		-0-
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	184 1	990 3	Y	-0-		-0-
*11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	197 1	939 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA, R.A.		50957 530 129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
		WELL #:	7	RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8413 - 8429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LA REFORMA DEEP WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, A. "B"		50963 001 916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	12	RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 X	406	-0-	-974	-0-	20	1	373	2	N	12	13	1	3
07	1426 X	310	-0-	-1116	-0-	13	9	292	2	N	3	4	1	2
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	N	3	4	1	1
09	720 X	397	-0-	-323	-0-	3	9	373	2	N	3			4
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	4	4	1	4
11	720 N	439	-0-	-281	-0-	4	9	415	2	N	2	5	1	1

GUERRA, A. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043		
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA "C"		WELL #:		1	RRCID ->	191689	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8204 - 10906		
06	13590 X	10079	-0-	-3511	-0-	513	1	9511	2	Y	50	105	1	9
07	14043 X	13273	-0-	-770	-0-	55	9	12556	2	Y	58	25	1	42
08	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	64	9	11374	2	Y	48	21	1	69
09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	587	1	10404	2	Y	10	73	1	6
10	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	53	9	10540	2	Y	31	11	1	26
*11	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	597	1	13410	2	Y	45	6	1	65

GUERRA -B-		WELL #:		14	RRCID ->	197297	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	9100 - 10843		
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	198	1	3682	2	N	32	13	1	109
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	35	9	5051	2	N	31	10	1	130
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	261	1	5012	2	N	33	9	1	154
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	34	9	4380	2	N	18			172
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	257	1	4923	2	N	31	4	1	199
*11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	20	9	4441	2	N	24	184	1	39

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4350 X	3673	-0-	-677	-0-	187	1	3438	2	Y	44	128	1		16
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	244	1	4647	2	Y	45	9	1		52
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	262	1	5015	2	Y	50	8	1		94
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	274	1	4698	2	Y	51	114	1		31
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	289	1	5028	2	Y	45	4	1		72
*11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	251	1	4599	2	Y	41	2	1		111
-----															
GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153			
06	4620 X	3436	-0-	-1184	-0-	533	1	2840	2	Y	57				96
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1000	1	4480	2	Y	55	124	1		27
08	4774 X	4606	-0-	-168	-0-	966	1	3582	2	Y	53				80
09	4560 X	3762	-0-	-798	-0-	591	1	3114	2	Y	52	121	1		11
10	5549 X	5080	-0-	-469	-0-	1014	1	4007	2	Y	54				65
11	5370 X	4951	-0-	-419	-0-	973	1	3909	2	Y	63				128
-----															
GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126			
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	487	1	4696	2	N	90	208	1		50
07	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	542	1	5081	2	N	102	17	1		135
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	539	1	5020	2	N	91	202	1		24
09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	545	1	4517	2	N	74				98
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	545	1	4667	2	N	84	9	1		173
*11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	502	1	4123	2	N	85	194	1		64
-----															
GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452			
06	3690 X	2984	-0-	-706	-0-	196	1	2758	2	Y	27				47
07	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	257	1	3075	2	Y	30	62	1		15
08	3813 X	2952	-0-	-861	-0-	231	1	2689	2	Y	29				44
09	3480 X	2657	-0-	-823	-0-	146	1	2479	2	Y	29	67	1		6
10	3720 X	2848	-0-	-872	-0-	235	1	2582	2	Y	28				34
11	3270 X	2345	-0-	-925	-0-	177	1	2145	2	Y	21				55



LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID -> 224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511	- 10036		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	589	1	4312	2	N	151	202	1	122
						166	9							
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	691	1	5126	2	N	168	201	1	89
						185	9							
08	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	643	1	5065	2	N	168	23	1	234
						185	9							
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	664	1	4635	2	N	135	189	1	180
						149	9							
10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	634	1	4344	2	N	372	433	1	119
						409	9							
*11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	576	1	3960	2	N	249	121	1	247
						274	9							

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID -> 231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420	- 9466		
06	3000 X	1717	-0-	-1283	-0-	84	1	1556	2	N	70	192	1	43
						77	9							
07	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	123	1	2383	2	N	70	5	1	108
						77	9							
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	152	1	2968	2	N	74	4	1	178
						81	9							
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	168	1	2934	2	N	61	183	1	56
						67	9							
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1	2760	2	N	67	2	1	121
						74	9							
11	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	130	1	2410	2	N	58	1	1	178
						64	9							

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198	- 8247		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID -> 147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798	- 4856		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874	- 4987		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
			WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1680 X	1261	-0-	-419	-0-	92 1	1169 2	N		-0-			1
07		1736 X	807	-0-	-929	-0-	59 1	748 2	N		-0-			1
08		1705 X	865	-0-	-840	-0-	865 2		N		-0-			1
09		1650 X	1370	-0-	-280	-0-	102 1	1268 2	N		-0-			1
*10		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	132 1	1544 2	N		-0-			1
11		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N		NO RPT			1
-----														
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464		
06		4710 X	3741	-0-	-969	-0-	272 1	3469 2	N		-0-			-0-
07		4867 X	4154	-0-	-713	-0-	303 1	3851 2	N		-0-			-0-
08		4681 X	3938	-0-	-743	-0-	3938 2		N		-0-			-0-
09		4350 X	4153	-0-	-197	-0-	308 1	3845 2	N		-0-			-0-
10		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	343 1	3998 2	N		-0-			-0-
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J.V.			WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140		
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	105 1	1338 2	N		-0-			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	114 1	1448 2	N		-0-			-0-
08		1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1232 2		N		-0-			-0-
09		1440 N	1071	-0-	-369	-0-	79 1	992 2	N		-0-			-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	68 1	795 2	N		-0-			-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J.V.			WELL #:	3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155		
06		3540 X	2952	-0-	-588	-0-	215 1	2737 2	N		-0-			-0-
07		3658 X	3298	-0-	-360	-0-	240 1	3058 2	N		-0-			-0-
08		3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987 2		N		-0-			-0-
09		3210 X	2985	-0-	-225	-0-	221 1	2764 2	N		-0-			-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N		-0-			-0-
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J. V.			WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188		
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	65 1	835 2	N		-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	71 1	905 2	N		-0-			-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N		-0-			-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	69 1	866 2	N		-0-			-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	77 1	893 2	N		-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	239	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	261	1	3313	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3057	-0-	-508	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	260	1	3243	2	N	-0-			-0-
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	287	1	3345	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	22			22
						24	9							
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-			22
08	682 X	387	-0-	-295	-0-	387	2			N	-0-			22
09	660 X	380	-0-	-280	-0-	28	1	352	2	N	-0-			22
10	682 X	400	-0-	-282	-0-	32	1	368	2	N	-0-			22
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			22

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LA RICA (WILCOX 7100)				50965 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VASQUEZ, ROMEO ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
URIBE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138592	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7234 - 7248		
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	182	1	2321	2	N	14		14
							15	9						
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	192	1	2445	2	N	-0-		14
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-		14
09		2520 X	2481	-0-	-39	-0-	184	1	2297	2	N	-0-		14
10		2604 X	2424	-0-	-180	-0-	192	1	2232	2	N	-0-		14
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		14
-----														
LA RICA (WILCOX 8300)				50965 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION				072594										
SINGER A 35				WELL #:	3	RRCID ->	167279	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8449 - 8464		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
LA RICA (6866 WILCOX)				50965 805	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174049	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6866 - 6894		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
VASQUEZ, ROMEO				WELL #:	1	RRCID ->	175230	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6702 - 6746		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LA RICA (7000)				50965 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VASQUEZ DE PENA				WELL #:	1	RRCID ->	142980	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6980 - 7212		
06		3270	1275	-0-	-1995	6876	93	1	1182	2	N	-0-		-0-
07		3379	1182	-0-	-2197	4679	86	1	1096	2	N	-0-		-0-
08		3379	911	-0-	-2468	2211	911	2			N	-0-		-0-
09		3133 R	922	-0-	-2211	-0-	68	1	854	2	N	-0-		-0-
10		1612 #	895	-0-	-717	-0-	71	1	824	2	N	-0-		-0-
11		1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487										
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #: 1		RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
KIRSCH, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216288		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094						
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	N	43	17	8	94
						47	9							
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	120	1	1994	2	N	29	3	8	120
						32	9							
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1782	2	N	27			147
						30	9							
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	120	1	1570	2	N	30	3	8	174
						33	9							
10	2511 X	1606	-0-	-905	-0-	120	1	1458	2	N	25			199
						28	9							
11	2430 X	1389	-0-	-1041	-0-	120	1	1252	2	N	15			214
						17	9							

HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498				
06	4080 X	3678	-0-	-402	-0-	210	1	3456	2	N	11	1	8	159
						12	9							
07	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	210	1	3745	2	N	13			172
						14	9							
08	4216 X	3821	-0-	-395	-0-	210	1	3578	2	N	30			202
						33	9							
09	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	210	1	3496	2	N	20	187	1	1 8 34
						22	9							
10	3968 X	3868	-0-	-100	-0-	210	1	3654	2	N	4			38
						4	9							
11	3840 X	3710	-0-	-130	-0-	210	1	3476	2	N	22			60
						24	9							

KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510						
06	6420 X	2334	-0-	-4086	-0-	195	1	1981	2	N	144	189	1	4 8 74
						158	9							
07	6634 X	6426	-0-	-208	-0-	195	1	5946	2	N	259	190	1	1 8 142
						285	9							
08	6634 X	4237	-0-	-2397	-0-	195	1	3896	2	N	133	190	1	85
						146	9							
09	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	195	1	7010	2	N	319	190	1	1 8 213
						351	9							
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	390	1	6574	2	N	183	189	1	207
						201	9							
*11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	390	1	5576	2	N	280	189	1	298
						308	9							

LA SAL VIEJA (DEEP) VANTAGE OPERATING, LLC PETRU, V. A.		//CONT.//	51011 029 882608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
		WELL #:	2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14550 - 14580			
06	3000 X	2844	-0-	-156	-0-	387 72	1 9	2385	3	Y	65	44	1	61
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	492 54	1 9	2564	3	Y	49	74	1	36
08	3100 X	2933	-0-	-167	-0-	432 36	1 9	2465	3	Y	33	45	1	24
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	530 78	1 9	2402	3	Y	71	37	1	58
10	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	466 76	1 9	2573	3	Y	69	91	1	36
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			36
PETRU, V. A.		WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14564			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETRU, V. A.		WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568 - 14728			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETRU, V. A.		WELL #:	6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14608 - 14634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETRU, V. A.		WELL #:	9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.	14864 - 14980			
06	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	1733 330	1 9	10671	3	Y	300	287	1	284
07	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	1594 221	1 9	8307	3	Y	201	339	1	146
08	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	1666 285	1 9	9509	3	Y	259	216	1	189
09	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	1486 176	1 9	6735	3	Y	160	219	1	130
10	13950 X	11106	-0-	-2844	-0-	1659 292	1 9	9155	3	Y	265	256	1	139
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT			139



LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		201 N	201	-0-	-0-	60 1	141 2			N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	111 1	214 2			N	-0-			-0-
08		310 N	213	-0-	-97	131 1	82 2			N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	119 1	132 2			N	-0-			-0-
10		248 N	62	-0-	-186	32 1	30 2			N	-0-			-0-
*11		419 N	419	-0-	-0-	128 1	291 2			N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6 X	6	-0-	-0-	2 1	4 2			Y	-0-			97
07		7 X	9	-0-	2	3 1	6 2			Y	-0-			97
08		6 X	6	-0-	-0-	2 1	4 2			Y	-0-			97
09		7 X	7	-0-	-0-	3 1	4 2			Y	-0-			97
10		T. A.	2	-0-	2	1 1	1 2			Y	-0-			97
11		T. A.	11	-0-	11	15	3 1	8 2		Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 X	792	-0-	-348	235 1	550 2			N	6			60
07		1282 X	1282	-0-	-0-	431 1	833 2			N	16			76
08		1209 X	830	-0-	-379	508 1	318 2			N	4			80
09		1170 X	991	-0-	-179	462 1	515 2			N	13			93
10		1209 X	245	-0-	-964	123 1	118 2			N	4	37 1		60
*11		1640 X	1640	-0-	-0-	497 1	1133 2			N	9			69

WAGNER OIL COMPANY		891175		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A						
COX, B. F.		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10491 X	10491	-0-	-0-	463 1	9969 2			N	54	196 1	3 8	32
07		10672 X	10672	-0-	-0-	511 1	10103 2			N	53	1 8		84
08		10517 X	10517	-0-	-0-	504 1	9959 2			N	49	2 8		131
*09		10055 X	10055	-0-	-0-	518 1	9475 3			N	56			187
*10		10007 X	10007	-0-	-0-	498 1	9452 3			N	52	190 1		49
11		840 X	NO RPT	-0-	-840					N	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868	- 11250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	586 1	9016 2	N	130	9 8		178
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	143 9	7966 2	N	63	176 1	3 8	62
08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	562 1	6958 2	N	41	8 8		95
*09	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	69 9	8066 3	N	61			156
*10	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	506 1	8668 3	N	76	178 1		54
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	45 9		N	NO RPT			54
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	262 1	4032 2	N	65	7 8		169
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	72 9	4070 2	N	55	173 1	1 8	50
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	287 1	3875 2	N	54	3 8		101
*09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	61 9	3436 3	N	53			154
*10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	282 1	3387 3	N	40			194
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	59 9		N	NO RPT			194
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10942	- 11299
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			48
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			48
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	75 3	N	-0-			48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538
06	1620 X	281	-0-	-1339	-0-	12 1	251 2	N	16			44
07	775 X	147	-0-	-628	-0-	18 9	137 2	N	3			47
08	775 X	255	-0-	-520	-0-	7 1	240 2	N	3			50
*09	750 X	120	-0-	-630	-0-	3 9	107 3	N	7			57
10	558 X	1	-0-	-557	-0-	5 1		N	-0-			57
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	8 9		N	NO RPT			57
COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099
06	17910 X	16129	-0-	-1781	-0-	712 1	15306 2	N	101	193 1	7 8	125
07	18507 X	15790	-0-	-2717	-0-	111 9	14922 2	N	103	1 8		227
08	18321 X	15436	-0-	-2885	-0-	755 1	14592 2	N	95	190 1	3 8	129
*09	16980 X	14458	-0-	-2522	-0-	113 9	13609 3	N	95			224
10	16957 X	15595	-0-	-1362	-0-	739 1	14708 3	N	102	192 1		134
11	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-	105 9		N	NO RPT			134



OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
COX, B. F.		WELL #: 11		RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23670 X	20791	-0-	-2879	-0-	817	1	19839	2	N	123			205
07	23715 X	21476	-0-	-2239	-0-	135	9							
07						788	1	20555	2	N	121	191	1	1 8
08	23002 X	20637	-0-	-2365	-0-	133	9							
08						714	1	19787	2	N	124	193	1	6 8
*09	21660 X	21066	-0-	-594	-0-	136	9							
*09						687	1	20258	3	N	110			169
10	21762 X	20967	-0-	-795	-0-	121	9							
10						673	1	20150	3	N	131	191	1	109
11	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-	144	9							109
COX, B. F.		WELL #: 10		RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253				
06	17310 X	13956	-0-	-3354	-0-	549	1	13299	2	N	98	190	1	5 8
07	17205 X	14639	-0-	-2566	-0-	108	9							
07						537	1	13999	2	N	94			149
08	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	103	9							
08						620	1	17150	2	N	120	189	1	80
*09	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	132	9							
*09						568	1	16741	3	N	134			214
*10	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	147	9							
*10						540	1	16170	3	N	136	191	1	159
11	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-	150	9							159
COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422				
06	9150 X	8001	-0-	-1149	-0-	352	1	7563	2	N	78	194	1	2 8
07	9455 X	8130	-0-	-1325	-0-	86	9							
07						388	1	7670	2	N	65			149
08	9300 X	7478	-0-	-1822	-0-	72	9							
08						357	1	7065	2	N	51	1	8	199
*09	8670 X	7250	-0-	-1420	-0-	56	9							
*09						373	1	6825	3	N	47	192	1	54
10	8463 X	7237	-0-	-1226	-0-	52	9							
10						359	1	6822	3	N	51			105
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-	56	9							105
COX, B. F.		WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009				TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078				
06	29100 X	26866	-0-	-2234	-0-	1054	1	25581	2	N	210	191	1	4 8
07	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	231	9							
07						1101	1	28721	2	N	232	381	1	1 8
08	30664 X	30664	-0-	-0-	-0-	255	9							
08						1060	1	29334	2	N	245	192	1	3 8
*09	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	270	9							
*09						1183	1	34865	3	N	266	192	1	186
*10	41323 X	41323	-0-	-0-	-0-	293	9							
*10						1325	1	39655	3	N	312	386	1	112
11	29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-	343	9							112

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11602 - 11622	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10440 X	6976	-0-	-3464	-0-	307 1	6593 2	N		69	4 8		130
07	8432 X	7232	-0-	-1200	-0-	76 9	6771 2	N		108	191 1		47
08	8060 X	7003	-0-	-1057	-0-	342 1	6596 2	N		67	2 8		112
*09	7440 X	6703	-0-	-737	-0-	119 9	6284 3	N		69			181
10	7471 X	6535	-0-	-936	-0-	333 1	6138 3	N		67	194 1		54
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	74 9		N		NO RPT			54
-----													
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998	
06	25140 X	21878	-0-	-3262	-0-	859 1	20852 2	N		152	191 1		132
07	25761 X	24239	-0-	-1522	-0-	167 9	23158 2	N		175	192 1		115
08	24955 X	24786	-0-	-169	-0-	888 1	23739 2	N		173	189 1		99
*09	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	193 9	25010 3	N		173	193 1		79
*10	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	857 1	26364 3	N		198	195 1		82
11	23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-	190 9		N		NO RPT			82
-----													
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272	
06	12780 X	12463	-0-	-317	-0-	551 1	11850 2	N		56	4 8		92
07	14105 X	12701	-0-	-1404	-0-	62 9	12028 2	N		58	1 8		149
08	14105 X	11427	-0-	-2678	-0-	609 1	10830 2	N		45	3 8		191
*09	13650 X	10966	-0-	-2684	-0-	64 9	10350 3	N		45	189 1		47
10	13516 X	10858	-0-	-2658	-0-	547 1	10270 3	N		43			90
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	50 9		N		NO RPT			90
-----													
LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21 1	50 2	N		-0-			32
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	39 1	75 2	N		-0-			32
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	46 1	29 2	N		-0-			32
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	42 1	47 2	N		-0-			32
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	11 1	11 2	N		-0-			32
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45 1	102 2	N		-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (5)  
WAGNER OIL COMPANY  
HARVEY GEIS UNIT

51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
891175  
WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)  
WAGNER OIL COMPANY  
GEIS, H.

51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
891175  
WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2220 X	2141	-0-	-79	-0-	367	1	1774	2	Y	-0-					163
07		2294 X	1897	-0-	-397	-0-	368	1	1526	2	Y	3					166
08		1922 X	1875	-0-	-47	-0-	359	1	1514	2	Y	2					168
*09		2130 X	1499	-0-	-631	-0-	253	1	1222	3	Y	22	170	1			20
10		1891 N	1552	-0-	-339	-0-	49	1	1489	3	Y	13					33
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	14	9			Y	NO RPT					33

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
GAS UNIT/C/ZONE 7

51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
879035  
WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)  
WAGNER OIL COMPANY  
COX, B. F. UNIT

51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
891175  
WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"

51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
891175  
WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
COX, B. F.		WELL #:		5ST	RRCID ->	255059	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	19468	-	19488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6604 R	6604	-0-	-0-	-0-	768 1	5819 2	N		15	15 8		52
07		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	17 9	1185 2	N		-0-			52
08		7037 #	3256	-0-	-3781	-0-	108 1	3019 2	N		7	7 8		52
							229 1							
							8 9							
*09		6810 #	-0-	-0-	-6810	-0-			N		-0-			52
10		7037 #	3929	-0-	-3108	-0-	536 1	3393 3	N		-0-			52
11		6600 #	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N		NO RPT			52

LA SAL VIEJA (7300)				51011 959	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
7300' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283	-	7287
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)				51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700	-	13242
06		8310 X	7149	-0-	-1161	-0-	375 1	6696 2	N		71	188 1	2 8	104
							78 9							
07		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	375 1	8172 2	N		110			214
							121 9							
08		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	375 1	7984 2	N		75	186 1		103
							83 9							
09		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	375 1	7806 2	N		107	2 8		208
							118 9							
10		8680 X	8638	-0-	-42	-0-	375 1	8185 2	N		71	182 1		97
							78 9							
*11		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	375 1	7942 2	N		78			175
							86 9							

VANTAGE OPERATING, LLC				882608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.				1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106	-	13130
06		4650 X	410	-0-	-4240	-0-	57 1	353 3	Y		-0-			-0-
07		3286 X	739	-0-	-2547	-0-	119 1	620 3	Y		-0-			-0-
08		775 X	628	-0-	-147	-0-	94 1	534 3	Y		-0-			-0-
09		750 X	499	-0-	-251	-0-	90 1	409 3	Y		-0-			-0-
10		775 X	456	-0-	-319	-0-	70 1	386 3	Y		-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y		NO RPT			-0-

PETRU, V. A.				3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580	-	13594
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3191 3	235 9	Y		214	173 1		203
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3220 3	273 9	Y		248	270 1		181
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3170 3	296 9	Y		269	253 1		197
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2910 3	244 9	Y		222	239 1		180
10		3844 X	3394	-0-	-450	-0-	3096 3	298 9	Y		271	309 1		142
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y		NO RPT			142

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142				276
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	181	1		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
LA SARA (4650 SAND)												
HUISACHE E & P COMPANY, LLC												
CANTU TRACT 4												
51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
412186												
WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		31860	9831	-0-	-22029	-0-	9831	2		N	-0-	-0-
07		32922	29151	-0-	-3771	-0-	29151	2		N	-0-	-0-
08		32922	7140	-0-	-25782	-0-	7140	2		N	-0-	-0-
09		31860	NO RPT	-0-	-31860	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MK OPERATING COMPANY LLC												
YTURRIA												
518487												
WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A												
-----												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LA SARA, E. (7890)												
MK OPERATING COMPANY LLC												
YTURRIA												
51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
518487												
WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694												
-----												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	156	429
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	169	428
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116	544
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	181	563
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	563
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	563
-----												
LA SARA, E. (8200)												
MK OPERATING COMPANY LLC												
YTURRIA												
51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY												
518487												
WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A												
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LA SARA, E. (8430)												
MK OPERATING COMPANY LLC												
YTURRIA												
51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY												
518487												
WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478												
-----												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600  
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C. 870002  
 RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
LA VIDA (FRIO)		51103 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC.		802617		WELL #: 1		RRCID -> 274878		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LA VIDA		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 3		RRCID -> 277545		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.		846666		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012	
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
LICHTENBERGER FEE		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 12		RRCID -> 189937		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
FINALY RESOURCES LLC		268323														
FIVE-ROOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIVE - ROOS		WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS, LES & CO.		846666														
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146388		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LABBE (1600)		51124 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TEXAS, LES & CO.		846666														
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 146853		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259														
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.		846666												
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 12A		RRCID -> 164102		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2608 - 2612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.		846666												
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	201 1	2695 2	Y	88	93	1			41
07	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	220 1	2527 2	Y	33					74
08	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	214 1	2487 2	Y	74	95	1			53
09	3030 X	2176	-0-	-854	-0-	188 1	1967 2	Y	19					72
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	202 1	2322 2	Y	121	99	1			94
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	194 1	2525 2	Y	42	99	1			37

JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174				
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114 1	1536 2	Y	48	51	1			23
07	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	131 1	1506 2	Y	19					42
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	123 1	1433 2	Y	36	50	1			28
09	1710 N	1216	-0-	-494	-0-	105 1	1101 2	Y	9					37
10	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	115 1	1329 2	Y	59	49	1			47
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	116 1	1512 2	Y	22	50	1			19

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618				
06	37867 X	12572	-0-	-25295	-0-	12572 2		Y	-0-					-0-
07	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541 2		Y	-0-					-0-
08	13268 X	12252	-0-	-1016	-0-	12252 2		Y	-0-					-0-
09	12840 X	11215	-0-	-1625	-0-	403 1	10812 2	Y	-0-					-0-
10	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	892 1	13119 2	Y	-0-					-0-
*11	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	693 1	12003 2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAHINCH (WILCOX 14,300)		//CONT.//		51330 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932											
G. B. HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	139564	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	17000	PERF. 14334 - 14350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)				51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KHA		WELL #:		10	RRCID ->	223231	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6357 - 6441			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6496 - 6532				
06	18780	X	9006	-0-	-9774	-0-	804	1	8184	2	Y	16		36	
07	14756	X	4415	-0-	-10341	-0-	516	1	3895	2	Y	4	20	1	20
08	14198	X	4194	-0-	-10004	-0-	521	1	3665	2	Y	7	17	1	10
09	10170	X	2372	-0-	-7798	-0-	350	1	2019	2	Y	3	10	1	3
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	Y	6	6	1	3
11	5250	X	919	-0-	-4331	-0-	154	1	756	2	Y	8			11

LAKE CASA BLANCA (LOBO)				51400 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDA (B)				51784 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8754 - 8796			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANDA (MARKS)				51784 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
RHODES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226323	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 12602	PERF.12390	- 12450				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3810 X	3003	-0-	-807	-0-	109 1	2802 2	N	84		234		
07	3937 X	3096	-0-	-841	-0-	92 9	2934 2	N	70	175 1	129		
08	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	85 1	2938 2	N	76		205		
09	3180 X	3155	-0-	-25	-0-	77 9	2967 2	N	71	182 1	94		
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	102 1	2989 2	N	86		180		
11	3030 X	2575	-0-	-455	-0-	84 9	2411 2	N	75	190 1	65		
-----													
DEGOCHÉ, LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 256218	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 12593	PERF.12436	- 12510				
06	63480 X	57755	-0-	-5725	-0-	86 1	57402 2	N	243	178 1	216		
07	65596 X	58353	-0-	-7243	-0-	267 9	58015 2	N	226	179 1	263		
08	62031 X	56229	-0-	-5802	-0-	89 1	55885 2	N	233	357 1	139		
09	59340 X	50730	-0-	-8610	-0-	249 9	50403 2	N	220	179 1	180		
10	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	88 1	52843 2	N	231	177 1	234		
11	57750 X	50451	-0-	-7299	-0-	254 9	50116 2	N	226	178 1	282		
-----													
LAREDO (LOBO)				52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ZACHRY, H.B.				WELL #: 1	RRCID -> 057499	COMPL. DATE 01/12/1974	TOTAL DEPTH 7758	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
PREVOST				WELL #: 1	RRCID -> 059554	COMPL. DATE 06/29/1974	TOTAL DEPTH 7935	PERF. N/A					
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	11 1	274 3	N	-0-		-0-		
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	11 1	264 3	N	-0-		-0-		
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	8 1	193 3	N	-0-		-0-		
09	300 N	86	-0-	-214	-0-	4 1	82 3	N	-0-		-0-		
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	7 1	155 3	N	-0-		-0-		
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
CLARK, N.H. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 059844	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	55 1	1435 3	N	-0-		17		
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	68 1	1666 3	N	-0-		17		
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	68 1	1619 3	N	-0-		17		
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	64 1	1481 3	N	-0-		17		
10	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	65 1	1386 3	N	-0-		17		
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		17		

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	58 1	975 3	Y	2			7
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	2 9						9
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	65 1	1029 3	Y	2			7
09	1020 N	977	-0-	-43	-0-	2 9						7
10	T. A.	1032	-0-	1032	1032	62 1	988 3	Y	1	3 1		8
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1032	1 9	917 3	Y	3	3 1		8
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	N	-0-			-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A				
06	1770 N	1178	-0-	-592	-0-	68 1	1108 3	N	2			39
07	1364 N	872	-0-	-492	-0-	2 9						39
08	1333 N	752	-0-	-581	-0-	67 1	805 3	N	-0-			39
09	1170 N	652	-0-	-518	-0-	52 1	700 3	N	-0-			39
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45 1	607 3	N	-0-			59
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	61 1	857 3	N	20			59
						22 9						
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 3		N	-0-			-0-
08	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09	600 N	466	-0-	-134	-0-	466 3		N	-0-			-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A				
06	2310 N	2167	-0-	-143	-0-	83 1	2084 3	N	-0-			30
07	2325 N	1165	-0-	-1160	-0-	48 1	1117 3	N	-0-			30
08	2201 N	64	-0-	-2137	-0-	3 1	61 3	N	-0-			30
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			30
10	1178 N	18	-0-	-1160	-0-	1 1	17 3	N	-0-			30
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			30
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	109 1	2623 3	N	-0-			-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	120 1	2676 3	N	-0-			-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	130 1	2805 3	N	-0-			-0-
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	123 1	2702 3	N	-0-			-0-
*10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	117 1	2756 3	N	-0-			-0-
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A				
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	25 1	930 3	N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	27 1	902 3	N	-0-			-0-
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	25 1	774 3	N	-0-			-0-
09	960 N	732	-0-	-228	-0-	22 1	710 3	N	-0-			-0-
10	930 N	732	-0-	-198	-0-	24 1	708 3	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 4		RRCID -> 061924		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A				
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	23 1	584 3	N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26 1	605 3	N	-0-			-0-
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	24 1	542 3	N	-0-			-0-
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	23 1	527 3	N	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	24 1	595 3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A				
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	140 1	2722 3	N	-0-			7
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	223 1	2678 3	N	-0-			7
08	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	184 1	1842 3	N	-0-			7
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	242 1	2563 3	N	-0-			7
*10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	235 1	2632 3	N	-0-			7
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT			7

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	23 1	878 3	N	29	115
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32 9	890 3	N	-0-	115
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	27 1	834 3	N	24	67
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	26 9	829 3	N	48	115
10	930 N	604	-0-	-326	-0-	53 9	584 3	N	-0-	115
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	20 1		N	NO RPT	115
-----										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A		
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	140 1	3634 3	N	4	36
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4 9	3873 3	N	8	44
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	159 1	4011 3	N	3	47
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	9 9	3744 3	N	-0-	47
*10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	167 1	3864 3	N	4	51
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	181 1		N	NO RPT	51
						4 9				
-----										
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A		
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	260 3	9 9	Y	8	23
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	23
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	23
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	329 3	33 9	Y	30	53
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 3	3 9	Y	3	56
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	56
-----										
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A		
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	82 1	1587 3	N	-0-	-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	103 1	1585 3	N	-0-	-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	101 1	1677 3	N	-0-	-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	79 1	1615 3	N	-0-	-0-
*10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	103 1	1900 3	N	-0-	-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A		
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-	25
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-	25
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		Y	-0-	25
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481 3	3 9	Y	3	28
*10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 3	1 9	Y	1	29
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT	29

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
CAL-MEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	066404	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	3833	-0-	-247	-0-	147	1	3686	3	N	-0-			16
07	4247 X	3619	-0-	-628	-0-	149	1	3469	3	N	1			17
08	4247 X	3565	-0-	-682	-0-	152	1	3413	3	N	-0-			17
09	4110 X	3177	-0-	-933	-0-	133	1	3042	3	N	2			19
*10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	147	1	3608	3	N	1			20
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	1	9			N	NO RPT			20
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		8 U	RRCID ->	066575	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 6288 -	6684		
06	6840 X	6021	-0-	-819	-0-	774	1	5239	3	N	7			91
07	7068 X	6548	-0-	-520	-0-	798	1	5740	3	N	9			100
08	7068 X	6434	-0-	-634	-0-	757	1	5660	3	N	15			115
09	6750 X	6199	-0-	-551	-0-	777	1	5410	3	N	11	59	1	67
*10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	807	1	5693	3	N	13			80
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	14	9			N	NO RPT			80
-----														
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066598	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	7974	PERF. N/A			
06	930 N	235	-0-	-695	-0-	11	1	221	3	Y	3			15
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	38	1	577	3	Y	-0-			15
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			15
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			15
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
HUBBERD , WILLIAM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	066694	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	8532	PERF. N/A			
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2814	3	10	9	N	9			36
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3368	3	13	9	N	12			48
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4744	3	24	9	N	22			70
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4380	3	10	9	N	9			79
*10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3792	3	15	9	N	14			93
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			93
-----														
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 -	6759		
06	750 N	544	-0-	-206	-0-	137	1	407	3	N	-0-			-0-
07	589 N	531	-0-	-58	-0-	137	1	394	3	N	-0-			-0-
08	775 N	543	-0-	-232	-0-	145	1	398	3	N	-0-			-0-
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	138	1	348	3	N	-0-			-0-
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	124	1	272	3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		1	RRCID ->	067069	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	7104	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	185 1	3394 3	N	-0-			-0-
07	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	255 1	3687 3	N	1	1 8		-0-
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	237 1	3700 3	N	-0-			-0-
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	187 1	3643 3	N	-0-			-0-
*10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	207 1	3615 3	N	-0-			-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A				
06	990 N	852	-0-	-138	-0-	852 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	843	-0-	-273	-0-	843 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858 3		N	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A				
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	43 1	721 3	Y	2			7
07	1147 N	811	-0-	-336	-0-	48 1	761 3	Y	2			9
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	62 1	992 3	Y	1	3 1		7
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	45 1	724 3	Y	2	3 1		6
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	40 1	626 3	Y	3			9
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A				
06	660 N	207	-0-	-453	-0-	207 3		N	-0-			52
07	558 N	176	-0-	-382	-0-	176 3		N	-0-			52
08	496 N	89	-0-	-407	-0-	89 3		N	-0-			52
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			52
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			52
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			52

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313							
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	072249	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6972 - 7052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2469 X	2308	-0-	-161	-0-	114 1	2191 3	Y	3	15
						3 9				
07	2480 X	2440	-0-	-40	-0-	149 1	2291 3	Y	-0-	15
08	2480 X	2300	-0-	-180	-0-	131 1	2169 3	Y	-0-	15
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	119 1	2434 3	Y	-0-	15
*10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	136 1	2526 3	Y	-0-	15
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
MARTINEZ, D.		WELL #:	4	RRCID ->	072567	COMPL. DATE	08/16/1977	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:	9	RRCID ->	072951	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	9877	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SCHWARZ		WELL #:	1	RRCID ->	073863	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	6919	PERF. N/A
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	31
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17 1	112 3	N	-0-	31
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29 1	169 3	N	-0-	31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
-----										
MCKENDRICK		WELL #:	1	RRCID ->	074076	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	6968	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES TRACT 4		WELL #:	2	RRCID ->	074781	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	6862	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A								
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	44 1	747 3	Y	2							7
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	716 3	Y	1							8
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44 1	696 3	Y	2			3 1				7
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	30 1	487 3	Y	2			3 1				6
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	40 1	628 3	Y	2							8
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	2 9		Y	NO RPT							8

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535								
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1865 3	2 9	N	2							53
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1980 3	2 9	N	2							55
08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-							55
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-							55
*10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-							55
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT							55

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440								
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	203 1	1092 3	N	-0-							5
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	196 1	1038 3	N	1			1 8				5
08	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	187 1	1042 3	N	-0-							5
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	186 1	1040 3	N	-0-							5
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	200 1	1113 3	N	-0-							5
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT							5

LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380								
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	136 1	703 3	N	-0-							13
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	207 1	1561 3	N	-0-							13
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	185 1	1440 3	N	-0-							13
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	243 1	1547 3	N	2							15
10	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	234 1	1187 3	N	-0-							15
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT							15

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313								
ZACHRY, H.B. -D		WELL #:	1	RRCID ->	082019	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	6579 - 6716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5040 X	4710	-0-	-330	-0-	241 1	4439 3	Y	27	39
							30 9				
07		5208 X	4932	-0-	-276	-0-	319 1	4613 3	Y	-0-	39
08		4898 X	4839	-0-	-59	-0-	291 1	4548 3	Y	-0-	39
09		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	241 1	4708 3	Y	-0-	39
*10		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	304 1	5299 3	Y	-0-	39
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT	39
-----											
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082694	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6234 - 6542
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	173 1	601 3	N	-0-	-0-
07		837 N	836	-0-	-1	-0-	190 1	646 3	N	-0-	-0-
08		1240 N	833	-0-	-407	-0-	197 1	636 3	N	-0-	-0-
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	197 1	623 3	N	-0-	-0-
10		837 N	694	-0-	-143	-0-	169 1	525 3	N	-0-	-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCKENDRICK		WELL #:	2	RRCID ->	082819	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	6532 - 6674
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:	19	RRCID ->	092268	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	7991 - 8034
06		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1190 3	14 9	N	13	14
07		1147 X	751	-0-	-396	-0-	751 3		N	-0-	14
08		1147 X	829	-0-	-318	-0-	818 3	11 9	N	10	24
09		1110 X	633	-0-	-477	-0-	633 3		N	-0-	24
*10		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1419 3	7 9	N	6	30
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	30
-----											
HUBBARD, WILLIAM		WELL #:	20	RRCID ->	093206	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	7692 - 7884
06		T. A.	343	-0-	343	1039	341 3	2 9	Y	2	5
07		1158 X	119	-0-	-1039	-0-	119 3		Y	-0-	5
08		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		Y	-0-	5
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	242 3	6 9	Y	5	10
*10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-	10
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	10
-----											
CLARK, N. H.		WELL #:	6	RRCID ->	095235	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6289 - 6408
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	64 1	209 3	N	-0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	65 1	215 3	N	-0-	-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	66 1	207 3	N	-0-	-0-
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	61 1	186 3	N	-0-	-0-
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	63 1	185 3	N	-0-	-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	156 1	3766 3	N	4	68
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	156 1	3483 3	N	3	71
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	179 1	3860 3	N	3	74
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	164 1	3608 3	N	-0-	74
*10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	157 1	3710 3	N	3	77
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	3 9		N	NO RPT	77
-----										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758		
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	573 3	N	-0-	14
07	682 N	495	-0-	-187	-0-	30 1	465 3	N	-0-	14
08	589 N	443	-0-	-146	-0-	25 1	418 3	N	-0-	14
09	600 N	284	-0-	-316	-0-	13 1	271 3	N	-0-	14
10	496 N	196	-0-	-300	-0-	10 1	186 3	N	-0-	14
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	14
-----										
HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
-----										
RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680		
06	870 N	779	-0-	-91	-0-	38 1	741 3	N	-0-	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	894 3	N	-0-	-0-
08	961 N	824	-0-	-137	-0-	47 1	777 3	N	-0-	-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48 1	993 3	N	-0-	-0-
10	961 N	377	-0-	-584	-0-	19 1	358 3	N	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578		
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	36 1	928 3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	41 1	988 3	N	1	1 8
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	45 1	1075 3	N	-0-	-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	49 1	1132 3	N	-0-	-0-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	51 1	1086 3	N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2370 N	1858	-0-	-512	-0-	279 1	1579 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3134	-0-	34	34	436 1	2697 3	N	1 8	-0-
						1 9				
08	3038 N	2771	-0-	-267	-0-	388 1	2383 3	N	-0-	-0-
09	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	430 1	2524 3	N	-0-	-0-
10	3038 X	2216	-0-	-822	-0-	320 1	1896 3	N	-0-	-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932		
06	2490 N	2253	-0-	-237	-0-	338 1	1915 3	N	-0-	-0-
07	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	319 1	1974 3	N	-0-	-0-
08	2542 N	2308	-0-	-234	-0-	323 1	1985 3	N	-0-	-0-
09	2250 N	2150	-0-	-100	-0-	313 1	1837 3	N	-0-	-0-
*10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	348 1	2062 3	N	-0-	-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597		
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	112 1	1843 3	N	3	34
						3 9				
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	119 1	1431 3	N	3	37
						3 9				
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	134 1	1790 3	N	-0-	37
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	135 1	1838 3	N	-0-	37
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	116 1	1621 3	N	-0-	37
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	37
-----										
HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
-----										
FRAN INVESTMENTS, INC.		282790								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:	1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1122 2	221 3	N	8	109 1	48
							9 9					
07		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1073 2	162 3	N	6		54
							7 9					
08		1364 N	1192	-0-	-172	-0-	1015 2	165 3	N	11		65
							12 9					
09		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	988 2	170 3	N	-0-		65
10		1240 N	832	-0-	-408	-0-	622 2	196 3	N	13		78
							14 9					
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		78
-----												
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-		-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
06		900 N	831	-0-	-69	-0-	41 1	790 3	N	-0-		-0-
07		899 N	793	-0-	-106	-0-	40 1	753 3	N	-0-		-0-
08		868 N	687	-0-	-181	-0-	35 1	652 3	N	-0-		-0-
09		840 N	681	-0-	-159	-0-	34 1	647 3	N	-0-		-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	38 1	740 3	N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1200 N	860	-0-	-340	-0-	42 1	818 3	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1045	-0-	-226	-0-	53 1	992 3	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	60 1	1137 3	Y	-0-		-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67 1	1287 3	Y	-0-		-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	67 1	1301 3	Y	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A	
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	166 1	3224 3	Y	-0-		-0-
07		3472 X	3335	-0-	-137	-0-	170 1	3165 3	Y	-0-		-0-
08		3472 X	3325	-0-	-147	-0-	168 1	3157 3	Y	-0-		-0-
09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	164 1	3156 3	Y	-0-		-0-
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	172 1	3358 3	Y	-0-		-0-
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7928 - 8012	
06		6960 X	6841	-0-	-119	-0-	333 1	6482 3	Y	24	20 1	6
							26 9					
07		7254 X	6823	-0-	-431	-0-	346 1	6453 3	Y	22	19 1	9
							24 9					
08		7254 X	6774	-0-	-480	-0-	340 1	6409 3	Y	23	13 1	19
							25 9					
09		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	326 1	6267 3	Y	22	23 1	18
							24 9					
10		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	365 1	7128 3	Y	36	47 1	7
							40 9					
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT		7



-----																
LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
-----																
06		4530 X	4263	-0-	-267	-0-	3561 2	702 3	Y		-0-					-0-
07		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4131 2	627 3	Y		-0-					-0-
08		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4050 2	657 3	Y		-0-					-0-
09		4470 X	4422	-0-	-48	-0-	3773 2	649 3	Y		-0-					-0-
10		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3651 2	1153 3	Y		-0-					-0-
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A																
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	183 1	4239 3	Y		12					37
							13 9									
07		4464 X	4230	-0-	-234	-0-	169 1	4046 3	Y		14					51
							15 9									
08		4464 X	3808	-0-	-656	-0-	135 1	3655 3	Y		16	47	1			20
							18 9									
09		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	150 1	3517 3	Y		15					35
							17 9									
10		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	157 1	3803 3	Y		12					47
							13 9									
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y		NO RPT					47
-----																
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	29 1	577 3	Y		-0-					-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	31 1	585 3	Y		-0-					-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 3	Y		-0-					-0-
09		600 N	591	-0-	-9	-0-	29 1	562 3	Y		-0-					-0-
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	589 3	Y		-0-					-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2090 2	411 3	N		-0-					4
07		2542 N	2509	-0-	-33	-0-	2178 2	331 3	N		-0-					4
08		2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2142 2	348 3	N		-0-					4
09		2490 N	2286	-0-	-204	-0-	1951 2	335 3	N		-0-					4
10		2511 N	2439	-0-	-72	-0-	1853 2	586 3	N		-0-					4
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N		NO RPT					4
-----																
HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																
06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N		-0-					16
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2437 3	2 9	N		2					18
08		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N		-0-					18
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N		-0-					18
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2422 3	3 9	N		3					21
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N		NO RPT					21

-----													
LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1079	2	213	3	N	-0-	4
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1547	2	235	3	N	-0-	4
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1605	2	260	3	N	-0-	4
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1349	2	232	3	N	-0-	4
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1229	2	388	3	N	-0-	4
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	4
-----													
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A													
-----													
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	Y	-0-	3
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	3	Y	-0-	3
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	416	3	Y	-0-	3
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	Y	-0-	3
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	-0-	3
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	3
-----													
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149													
-----													
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	240	1	3455	3	Y	3	13
							3	9					
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	216	1	3342	3	Y	3	11
							3	9					
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	215	1	3563	3	Y	2	7
							2	9					
09		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	192	1	3405	3	Y	1	8
							1	9					
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	208	1	3473	3	Y	3	11
							3	9					
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT	11
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A													
-----													
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	-0-
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	-0-
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A													
-----													
06		3030 X	2829	-0-	-201	-0-	116	1	2700	3	Y	12	20
							13	9					
07		2945 X	2645	-0-	-300	-0-	106	1	2539	3	Y	-0-	20
08		2945 X	2875	-0-	-70	-0-	102	1	2773	3	Y	-0-	20
09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2549	3	Y	20	40
							22	9					
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	110	1	2662	3	Y	-0-	40
11		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT	40

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3030 X	2619	-0-	-411	-0-		430	1	2189	3	N	-0-			11
07	3131 X	2383	-0-	-748	-0-		290	1	2064	3	N	26			37
							29	9							
08	3131 X	3123	-0-	-8	-0-		490	1	2633	3	N	-0-			37
09	2730 X	2656	-0-	-74	-0-		390	1	2266	3	N	-0-			37
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		400	1	2270	3	N	-0-			37
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						N	NO RPT			37
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	075414	COMPL. DATE	01/28/1978	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075416	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	N/A			
06	2130 N	1748	-0-	-382	-0-		106	1	1642	3	Y	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		231	1	1788	3	Y	-0-			-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		251	1	2061	3	Y	-0-			-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		247	1	1885	3	Y	-0-			-0-
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		249	1	2161	3	Y	-0-			-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7090 - 7157			
06	6390 X	4053	-0-	-2337	-0-		379	1	3664	3	Y	9			13
							10	9							
07	6417 X	4714	-0-	-1703	-0-		405	1	4309	3	Y	-0-			13
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-		392	1	4268	3	Y	14			27
							15	9							
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		342	1	3877	3	Y	14			41
							15	9							
10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-		401	1	4850	3	Y	-0-			41
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-						Y	NO RPT			41
-----															
RAYMOND, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A			
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		97	1	568	3	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-		92	1	499	3	N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-		71	1	376	3	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-		74	1	383	3	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-		78	1	405	3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A			
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		97	1	1400	3	Y	1			3
							1	9							
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		130	1	2020	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		134	1	2200	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		123	1	2182	3	Y	1			2
							1	9							
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		140	1	2326	3	Y	2			4
							2	9							
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-						Y	NO RPT			4

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6780 X	6443	-0-	-337	-0-	586	1	5832	3	Y	23	74 1	9
07		7006 X	6802	-0-	-204	-0-	25	9	594	1	Y	-0-		9
08		6479 X	6438	-0-	-41	-0-	584	1	5817	3	Y	34		43
09		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	37	9	5594	3	Y	17		60
10		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	19	9	591	1	Y	23		83
11		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	25	9			Y	NO RPT		83
-----														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218					
06		7680 X	7361	-0-	-319	-0-	477	1	6876	3	Y	7		17
07		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8	9	532	1	Y	5	10 1	12
08		7626 X	6731	-0-	-895	-0-	6	9	384	1	Y	5	10 1	7
09		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	6	9	456	1	Y	3		10
10		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	3	9	449	1	Y	6		16
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	7	9			Y	NO RPT		16
-----														
MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461					
06		3510 X	3456	-0-	-54	-0-	503	1	2953	3	N	-0-		95
07		3596 X	3362	-0-	-234	-0-	523	1	2817	3	N	20		115
08		3596 X	3449	-0-	-147	-0-	22	9	549	1	N	1	104 1	12
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	1	9	526	1	N	-0-		12
10		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	542	1	2789	3	N	25		37
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	28	9			N	NO RPT		37
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328					
06		2760 N	1962	-0-	-798	-0-	128	1	1832	3	Y	2		8
07		2108 N	1935	-0-	-173	-0-	2	9	118	1	Y	2	3 1	7
08		2077 N	1975	-0-	-102	-0-	113	1	1860	3	Y	2	4 1	5
09		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	2	9	101	1	Y	1		6
10		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1	9	117	1	Y	2		8
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	2	9			Y	NO RPT		8

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	100	1 2303 3	Y	-0-		-0-
07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	116	1 2780 3	Y	-0-		-0-
08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	98	1 2660 3	Y	-0-		-0-
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	118	1 2786 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	214	131	1 3183 3	Y	-0-		-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	176	1 2529 3	Y	2		6
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	164	1 2538 3	Y	2	3 1	5
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	145	1 2402 3	Y	1	3 1	3
09	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	126	1 2234 3	Y	1		4
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1 2215 3	Y	2		6
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108091		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628			
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	135	1 6425 3	Y	24	93 1	34
07	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	206	1 6535 3	Y	7		41
08	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	234	1 6040 3	Y	40	26 1	55
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-		55
10	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-	55 1	-0-
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
06	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	151	1 2935 3	Y	24	20 1	6
07	3410 X	3117	-0-	-293	-0-	157	1 2935 3	Y	23	19 1	10
08	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	149	1 2808 3	Y	22	12 1	20
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	143	1 2755 3	Y	21	22 1	19
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	150	1 2928 3	Y	36	46 1	9
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		9

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 -	8619		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 -	8513		
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2033	3	Y	17	21	1	6
							19	9							
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	101	1	2011	3	Y	10	7	1	9
							11	9							
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	98	1	1943	3	Y	8	6	1	11
							9	9							
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1916	3	Y	6	6	1	11
							7	9							
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1934	3	Y	9	12	1	8
							10	9							
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 -	9500		
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-
-----															
VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 -	8850		
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	3	Y	-0-			7
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	39	2	5	3	Y	-0-	7	1	-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	213	2	35	3	Y	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	319	2	55	3	Y	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	290	2	91	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116805	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	8483 -	8526		
06	SWR	10	3077	-0-	3077	135584	2569	2	507	3	N	1			58
							1	9							
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	135584					N	-0-			58
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	135584					N	-0-	58	1	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	135584					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	135584					N	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	135584					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)												
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	510 N	245	-0-	-265	-0-	16 1	228 3	Y	1		2	
						1 9						
07	434 N	305	-0-	-129	-0-	18 1	287 3	Y	-0-	1 1	1	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 3	Y	-0-		-0-	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38 1	640 3	Y	-0-		-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320												
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	59 1	1162 3	Y	-0-		14	
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	64 1	1190 3	Y	-0-		14	
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62 1	1163 3	Y	38		52	
						42 9						
09	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	57 1	1091 3	Y	-0-		52	
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	59 1	1142 3	Y	-0-		52	
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		52	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364												
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	Y	-0-		-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	159 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	1		1	
						1 9						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	Y	2		3	
						2 9						
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		3	
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078												
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	61 1	1174 3	Y	-0-		-0-	
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 3	Y	-0-		-0-	
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	83 1	1567 3	Y	-0-		-0-	
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	90 1	1732 3	Y	-0-		-0-	
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	84 1	1630 3	Y	-0-		-0-	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906												
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	89 1	1745 3	Y	-0-		-0-	
07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	150 1	2794 3	Y	-0-		-0-	
08	3100 N	4192	-0-	1092	1092	211 1	3981 3	Y	-0-		-0-	
09	3000 N	3153	-0-	153	1245	156 1	2997 3	Y	-0-		-0-	
10	1642 N	397	-0-	-1245	-0-	19 1	378 3	Y	-0-		-0-	
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094												
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	96 1	2215 3	Y	-0-		-0-	
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	88 1	2114 3	Y	-0-		-0-	
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	83 1	2260 3	Y	-0-		-0-	
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	90 1	2117 3	Y	-0-		-0-	
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	78 1	1891 3	Y	-0-		-0-	
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	393	-0-	-747	-0-	15 1	366 3	Y	11	28
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	12 9	1058 3	Y	14	42
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	15 9	1038 3	Y	16 41 1	17
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	39 1	1030 3	Y	15	32
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	18 9	1228 3	Y	11	43
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	44 1		Y	NO RPT	43
						17 9				
						51 1				
						12 9				
-----										
HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824		
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	93 2	18 3	N	-0-	19
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	338 2	51 3	N	-0-	19
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	171 2	28 3	N	-0-	19
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	219 2	37 3	N	-0-	19
10	403 N	233	-0-	-170	-0-	176 2	56 3	N	1	20
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	1 9		N	NO RPT	20
-----										
HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654		
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	551 2	109 3	N	-0-	19
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	662 2	100 3	N	-0-	19
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	584 2	95 3	N	-0-	19
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	652 2	112 3	N	-0- 1 1	18
10	775 N	594	-0-	-181	-0-	448 2	142 3	N	4	22
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	4 9		N	NO RPT	22
-----										
MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488		
06	6720 X	6639	-0-	-81	-0-	369 1	6270 3	N	-0-	-0-
07	6944 X	6253	-0-	-691	-0-	6253 3		N	-0-	-0-
08	6944 X	6564	-0-	-380	-0-	291 1	6273 3	N	-0-	-0-
09	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 3		N	-0-	-0-
10	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	337 1	6263 3	N	-0-	-0-
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 280809		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739		
CORDERO MARTIN		WELL #: 1								
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT	-0-
-----										
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
HEREFORD -T-		WELL #: 1								
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-	1
07	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	1047 2	1 9	N	1	2
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	2
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-	2
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-	2
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	2



LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		3
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2093 2	1 9	N	1		4
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-		4
09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-		4
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	4043 2		N	-0-		4
*11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338	
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-		1
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1820 2	2 9	N	2		3
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-		3
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-		3
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-		3
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		3
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794	
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-		2
07	2945 X	2077	-0-	-868	-0-	-0-	2075 2	2 9	N	2		4
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-		4
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-		4
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4046 2		N	-0-		4
*11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150	
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	616 2	1 9	N	1		1
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	712 2		N	-0-		1
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	-0-	711 2		N	-0-		1
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		1
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	-0-	610 2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436	
06	1140 N	986	-0-	-154	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
07	1240 N	563	-0-	-677	-0-	-0-	562 2	1 9	N	1		1
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		1
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		1
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		1
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-	-0-	972 2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	-0-	382 2	1 9	N	1		1
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	-0-	456 2		N	-0-		1
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		1
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		1
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD, L. M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-		18
07	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1952	2	2 9	N	2		20
08	2449 N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2		N	-0-		20
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-		20
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-		20
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-		20
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733				
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		1
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-		1
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-		1
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2		N	-0-		1
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		1
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538				
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-		2
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2 9	N	2		4
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-		4
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-		4
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-		4
*11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708				
06	1770 X	32	-0-	-1738	-0-	32	2		N	-0-		2
07	1829 X	91	-0-	-1738	-0-	91	2		N	-0-		2
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		2
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		2
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A				
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		1
07	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1105	2	1 9	N	1		2
08	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2		N	-0-		2
09	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		N	-0-		2
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		2
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		2
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976		TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A				
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-		-0-
08	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2		N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, R. V.		WELL #: 6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO) OXY USA INC. HEREFORD, L. M. -A-		//CONT.// 52025 500 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 16		RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649 - 6702		
06	570 N	325	-0-	-245	-0-	325	2	Y	-0-			-0-	
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	510	2	Y	1	9		1	
08	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2	Y	-0-			1	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-			1	
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-			1	
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	-0-			1	
HEREFORD, L. M.		WELL #: 50		RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 - 7271		
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			1	
07	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904	2	N	-0-			1	
08	1178 N	976	-0-	-202	-0-	976	2	N	-0-			1	
09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2	N	-0-			1	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			1	
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			1	
HEREFORD -T-		WELL #: 49		RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 - 7504		
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			2	
07	2511 N	2241	-0-	-270	-0-	2239	2	N	2	9		4	
08	2821 N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2	N	-0-			4	
09	2730 N	2729	-0-	-1	-0-	2729	2	N	-0-			4	
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-			4	
*11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			4	
HEREFORD, L. M.		WELL #: 51		RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 - 7790		
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-			1	
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	1	9		2	
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			2	
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-			2	
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			2	
11	2220 N	1268	-0-	-952	-0-	1268	2	N	-0-			2	
HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 - 7961		
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	45			83	
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	24			107	
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2	N	-0-			107	
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5049	2	N	59			166	
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5653	2	N	17			183	
*11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	10	170	1	23	
TEAL ENERGY USA, INC. STATE-HEIN NO. 1 UNIT		840852		WELL #: 1		RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-	
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-	
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192								
LEYENDECKER, M. M. SWD		WELL #:		1	RRCID -> 210213	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 8354	PERF. 3750	- 4096			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID -> 065066	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 7750	- 7768			
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	9 1	24 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID -> 066405	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 8025	PERF. N/A				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L	RRCID -> 066574	COMPL. DATE 04/02/1976	TOTAL DEPTH 7718	PERF. N/A				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 066954	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH 7985	PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HACHAR, D.D.		WELL #:		10	RRCID -> 067563	COMPL. DATE 07/31/1976	TOTAL DEPTH 8425	PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	681	1	2112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	595	1	1577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	740	1	2406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3210	-0-	210	210	781	1	2429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	2671 N	2461	-0-	-210	-0-	635	1	1826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A							
06	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	463	1	1436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	564	1	1496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	446	1	1451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1668	-0-	-222	-0-	406	1	1262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	594	1	1706	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714							
06	1710 N	1278	-0-	-432	-0-	202	1	1076	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	188	1	1000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	217	1	1102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	218	1	1098	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844							
06	690 N	554	-0-	-136	-0-	21	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	536	-0-	-146	-0-	22	1	514	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	18	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047							
06	1110 N	831	-0-	-279	-0-	125	1	706	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
07	1147 N	912	-0-	-235	-0-	126	1	782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	21
						4	9								
08	1054 N	891	-0-	-163	-0-	124	1	760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
						7	9								
09	840 N	810	-0-	-30	-0-	117	1	687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	32
						6	9								
10	899 N	812	-0-	-87	-0-	116	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	37
						6	9								
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1373	-0-	-367	-0-	286 1	1087 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1342	-0-	-611	-0-	220 1	1122 3	N	-0-			-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	242 1	1294 3	N	-0-			-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	315 1	1759 3	N	-0-			-0-
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	341 1	1824 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730				
06	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	81 1	2021 3	N	-0-			33
07	2418 N	1889	-0-	-529	-0-	78 1	1811 3	N	-0-			33
08	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	92 1	2066 3	N	-0-			33
09	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	85 1	1950 3	N	-0-			33
*10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	91 1	2228 3	N	-0-			33
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			33

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810				
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	66 1	215 3	N	-0-			32
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	63 1	208 3	N	-0-			32
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	59 1	184 3	N	1			33
						1 9						
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	47 1	142 3	N	-0-			33
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	53 1	154 3	N	-0-			33
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			33

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7832 -	7850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAREDO (5680)		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 -	6751
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAREDO (7900)		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7879 -	7980
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	350	3	1	9	Y	1	5
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-	5
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	3			Y	-0-	5
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3	8
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	8
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	8

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 -	7573
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAREDO (8080)		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF. N/A	
06	2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2272	3	1	9	Y	1	5
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-	5
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-	5
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	3	3	9	Y	3	8
10	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			Y	-0-	8
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	8

LAREDO (8080)		//CONT.// 52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	984 1	3261 3	N	-0-	-0-	22
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	969 1	3341 3	N	-0-	-0-	22
08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	-0-	1001 1	3583 3	N	-0-	-0-	22
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	854 1	3120 3	N	-0-	-0-	22
*10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	982 1	3255 3	N	-0-	-0-	22
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	22

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 39		RRCID -> 218418		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 222215		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 239178		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-



LAREDO, N. (WILCOX)		52030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691														
HAIZLIP		WELL #: 1		RRCID -> 078188		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAIZLIP		WELL #: 2		RRCID -> 083851		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																
-----																
HAIZLIP		WELL #: 6		RRCID -> 097623		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAREDO, NW. (ESCONDIDO)		52032 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691														
PHELPS-HAIZLIP-STATE		WELL #: 7		RRCID -> 172088		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/2016																
-----																
LAREDO, S. (QUEEN CITY)		52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
RICHTER UNIT		WELL #: 2Q		RRCID -> 159550		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #: 45QC		RRCID -> 242237		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1188 - 1542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		2460 X	2011	-0-	-449	-0-	75 1	1936 3	N	-0-			30
07		2542 X	1893	-0-	-649	-0-	75 1	1818 3	N	-0-			30
08		2542 X	1281	-0-	-1261	-0-	51 1	1230 3	N	-0-			30
09		2130 X	1218	-0-	-912	-0-	51 1	1167 3	N	-0-			30
10		2077 X	1292	-0-	-785	-0-	58 1	1234 3	N	-0-			30
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			30
-----													
MCKENDRICK		WELL #:		4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529	PERF.	1242 - 1248	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF.	1394 - 1402	
06		870 X	821	-0-	-49	-0-	207 1	614 3	N	-0-			-0-
07		899 X	776	-0-	-123	-0-	200 1	576 3	N	-0-			-0-
08		899 X	762	-0-	-137	-0-	203 1	559 3	N	-0-			-0-
09		840 X	769	-0-	-71	-0-	219 1	550 3	N	-0-			-0-
10		868 X	705	-0-	-163	-0-	221 1	484 3	N	-0-			-0-
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902	
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	176 1	547 3	N	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	198 1	526 3	N	-0-			-0-
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	149 1	484 3	N	-0-			-0-
09		720 N	550	-0-	-170	-0-	134 1	416 3	N	-0-			-0-
10		713 N	522	-0-	-191	-0-	135 1	387 3	N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558	
06		720 X	620	-0-	-100	-0-	93 1	527 3	N	-0-			-0-
07		744 X	511	-0-	-233	-0-	71 1	440 3	N	-0-			-0-
08		744 X	564	-0-	-180	-0-	79 1	485 3	N	-0-			-0-
09		660 X	490	-0-	-170	-0-	71 1	419 3	N	-0-			-0-
10		682 X	416	-0-	-266	-0-	60 1	356 3	N	-0-			-0-
11		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634	
06		1170 X	1080	-0-	-90	-0-	162 1	918 3	N	-0-			-0-
07		1209 X	1040	-0-	-169	-0-	145 1	895 3	N	-0-			-0-
08		1178 X	957	-0-	-221	-0-	134 1	823 3	N	-0-			-0-
09		1140 X	905	-0-	-235	-0-	132 1	773 3	N	-0-			-0-
10		1116 X	872	-0-	-244	-0-	126 1	746 3	N	-0-			-0-
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)			//CONT.//	52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313								
HACHAR, D. D.			WELL #:	46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
AKIN, J. M.			WELL #:	1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HACHAR, D. D.			WELL #:	58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367 - 1374
06	1230 X	1052	-0-	-178	-0-	265 1	787 3	N	-0-		40	
07	1271 X	1116	-0-	-155	-0-	287 1	829 3	N	-0-		40	
08	1209 X	988	-0-	-221	-0-	263 1	725 3	N	-0-		40	
09	1170 X	973	-0-	-197	-0-	277 1	696 3	N	-0-		40	
10	1209 X	946	-0-	-263	-0-	297 1	649 3	N	-0-		40	
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		40	
BMT			WELL #:	20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433
06	270 X	168	-0-	-102	-0-	6 1	162 3	N	-0-		-0-	
07	279 X	18	-0-	-261	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
09	210 X	149	-0-	-61	-0-	6 1	143 3	N	-0-		-0-	
10	217 X	47	-0-	-170	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-	
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 - 1653
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	308 1	1455 3	N	-0-		2	
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	124 1	1112 3	N	-0-		2	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	N	-0-		2	
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	138 1	1255 3	N	-0-		2	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30 1	359 3	N	-0-		2	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		2	
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)			52144 400	NON-ASSOCIATED								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426	CAPACITY								
HERBST-TOREL			WELL #:	9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700
06	1590 X	2	-0-	-1588	-0-	2 2		N	-0-		16	
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		16	
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		16	
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		16	
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		16	
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		16	

-----														
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 214907			COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4620 X	3615	-0-	-1005	-0-	248	1	3225	2	Y	3			32
						139	3		3					
07	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	252	1	3168	2	Y	4			36
						150	3		4					
08	4092 X	3784	-0-	-308	-0-	233	1	3434	2	Y	4			40
						113	3		4					
09	3960 X	3781	-0-	-179	-0-	162	1	3489	2	Y	6			46
						123	3		7					
10	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	138	1	3076	2	Y	7			53
						222	3		8					
11	3660 X	3461	-0-	-199	-0-	88	1	3134	2	Y	4			57
						235	3		4					
-----														
MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401			COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812			
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	137	1	1777	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
07	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	122	1	1530	2	Y	-0-			-0-
						72	3							
08	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	92	1	1356	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
09	1980 N	1049	-0-	-931	-0-	45	1	970	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	47	1	1668	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
-----														
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225681			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886			
06	6780 X	6079	-0-	-701	-0-	416	1	5421	2	Y	6			65
						235	3		7					
07	7006 X	5114	-0-	-1892	-0-	361	1	4531	2	Y	7			72
						214	3		8					
08	6572 X	6321	-0-	-251	-0-	389	1	5734	2	Y	8			80
						189	3		9					
09	6300 X	4307	-0-	-1993	-0-	185	1	3970	2	Y	12			92
						139	3		13					
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	270	1	6033	2	Y	15			107
						436	3		17					
11	6120 X	6011	-0-	-109	-0-	153	1	5441	2	Y	7			114
						409	3		8					
-----														
MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		3		RRCID ->	230931	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11574 - 11949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		1020 X	806	-0-	-214	-0-	55	1	720	2	Y	-0-	27	
							31	3						
07		1054 X	791	-0-	-263	-0-	56	1	701	2	Y	1	28	
							33	3		1	9			
08		961 X	716	-0-	-245	-0-	44	1	650	2	Y	-0-	28	
							22	3						
09		810 N	509	-0-	-301	-0-	22	1	470	2	Y	1	29	
							16	3		1	9			
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	5	34	
							61	3		6	9			
*11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	Y	-0-	34	
							49	3						
-----														
SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2		RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11876 - 12084		
-----														
06		8850 X	8696	-0-	-154	-0-	596	1	7764	2	Y	-0-	-0-	
							336	3						
07		9145 X	8628	-0-	-517	-0-	610	1	7656	2	Y	-0-	-0-	
							362	3						
08		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	545	1	8038	2	Y	-0-	-0-	
							265	3						
09		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	400	1	8596	2	Y	-0-	-0-	
							303	3						
10		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	377	1	8434	2	Y	-0-	-0-	
							611	3						
11		8700 X	8431	-0-	-269	-0-	216	1	7642	2	Y	-0-	-0-	
							573	3						
-----														
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5		RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648 - 12344		
-----														
06		6540 X	4371	-0-	-2169	-0-	300	1	3903	2	Y	-0-	20	
							168	3						
07		6138 X	5682	-0-	-456	-0-	402	1	5040	2	Y	2	22	
							238	3		2	9			
08		5704 X	5211	-0-	-493	-0-	321	1	4734	2	Y	-0-	22	
							156	3						
09		5520 X	3196	-0-	-2324	-0-	138	1	2955	2	Y	-0-	22	
							103	3						
10		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	266	1	5948	2	Y	1	23	
							431	3		1	9			
11		5490 X	4571	-0-	-919	-0-	117	1	4143	2	Y	-0-	23	
							311	3						
-----														
DILWORTH		WELL #:		1		RRCID ->	234026	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11754 - 11890		
-----														
06		10560 X	10035	-0-	-525	-0-	688	1	8960	2	Y	-0-	-0-	
							387	3						
07		10757 X	9343	-0-	-1414	-0-	661	1	8291	2	Y	-0-	-0-	
							391	3						
08		10757 X	10520	-0-	-237	-0-	648	1	9557	2	Y	-0-	-0-	
							315	3						
09		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	487	1	10457	2	Y	-0-	-0-	
							368	3						
10		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	434	1	9709	2	Y	-0-	-0-	
							703	3						
11		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	260	1	9219	2	Y	-0-	-0-	
							691	3						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)												//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP												//CONT.// 170040									
SHOVLIN VEHLE												WELL #: 6		RRCID -> 241021		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11722 - 11992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	6150 X	5886	-0-	-264	-0-	404	1	5255	2	Y	-0-					67					
						227	3														
07	6324 X	5881	-0-	-443	-0-	416	1	5218	2	Y	1					68					
						246	3														
08	5725 X	5680	-0-	-45	-0-	350	1	5159	2	Y	1					69					
						170	3														
09	5400 X	5267	-0-	-133	-0-	227	1	4868	2	Y	1					70					
						171	3														
10	5580 X	5292	-0-	-288	-0-	212	1	4731	2	Y	6					76					
						342	3														
11	5400 X	5234	-0-	-166	-0-	134	1	4743	2	Y	1					77					
						356	3														

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"												WELL #: 3		RRCID -> 245805		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12513		PERF.11476 - 11682	
06	4590 X	3633	-0-	-957	-0-	249	1	3244	2	Y	-0-					-0-					
						140	3														
07	4743 X	4208	-0-	-535	-0-	298	1	3734	2	Y	-0-					-0-					
						176	3														
08	4619 X	3842	-0-	-777	-0-	237	1	3490	2	Y	-0-					-0-					
						115	3														
09	4470 X	4338	-0-	-132	-0-	187	1	4010	2	Y	-0-					-0-					
						141	3														
10	4247 X	3798	-0-	-449	-0-	152	1	3400	2	Y	-0-					-0-					
						246	3														
11	4080 X	3838	-0-	-242	-0-	98	1	3479	2	Y	-0-					-0-					
						261	3														

SHOVLIN VEHLE												WELL #: 8		RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11998 - 12396	
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	60	1	775	2	Y	-0-					-0-					
						33	3														
07	868 N	716	-0-	-152	-0-	51	1	635	2	Y	-0-					-0-					
						30	3														
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-					
						15	3														
09	450 N	282	-0-	-168	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-					
						9	3														
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-					
						23	3														
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-					
						36	3														

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)												52144 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION												014162									
BISHOP CATTLE COMPANY												WELL #: 1		RRCID -> 140251		COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8852 - 8880	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135					

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		//CONT.//		52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
SHOVLIN VEHLE				WELL #: 1	RRCID -> 270623	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 12520	PERF. 10732	- 10744						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				39
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				67
-----															
LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CFO RESOURCES, INC.				120105											
LAS AVISPAS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 161299	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 6946	- 7718						
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	Y	-0-						9
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						9
-----															
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #: 2	RRCID -> 163555	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7341	- 7385						
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	Y	-0-						8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						8
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-						8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						8
-----															
LAS AVISPAS RANCH 40				WELL #: 3	RRCID -> 164054	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6940	- 7446						
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15 1	53 2	Y	-0-						4
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-						4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						4
-----															
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #: 4	RRCID -> 172479	COMPL. DATE 03/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7855	- 7918						
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 2	Y	-0-						3
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-						3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO				WELL #: 4	RRCID -> 170895	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7028	- 7048						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y		-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	Y		-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	Y		-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y		-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y		-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55 1	1157 2	Y		-0-	1
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	41 1	1277 2	Y		-0-	1
08	1147 N	150	-0-	-997	-0-	5 1	145 2	Y		-0-	1
09	1110 N	704	-0-	-406	-0-	31 1	673 2	Y		-0-	1
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	83 1	1433 2	Y		-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	1 6	-0-
-----											
RAKER RESOURCES LLC		689172			RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872
RMT 38		WELL #:		1							
06	570 X	446	-0-	-124	-0-	446 2		N		-0-	-0-
07	589 X	440	-0-	-149	-0-	440 2		N		-0-	-0-
08	589 X	300	-0-	-289	-0-	300 2		N		-0-	-0-
09	450 X	410	-0-	-40	-0-	410 2		N		-0-	-0-
10	465 X	435	-0-	-30	-0-	435 2		N		-0-	-0-
11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330 2		N		-0-	-0-
-----											
SANDEL OPERATING COMPANY		747534			RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 - 7674
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1							
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y		-0-	35
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y		-0-	35
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y		-0-	35
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	316 2		Y		-0-	35
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y		-0-	35
11	450 N	334	-0-	-116	-0-	334 2		Y		-0-	35



LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4350 X	3770	-0-	-580	-0-	3770	2	Y	-0-			175
07	4495 X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2	Y	-0-			175
08	4433 X	3372	-0-	-1061	-0-	3372	2	Y	-0-			175
09	4290 X	2532	-0-	-1758	-0-	2532	2	Y	-0-			175
10	3968 X	3050	-0-	-918	-0-	3050	2	Y	-0-			175
11	3840 X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2	Y	-0-			175

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10556 - 10660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	441	-0-	-459	415	82	1	Y	2			24
07	811 N	396	-0-	-415	-0-	84	1	Y	3	12	1	15
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			15
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-			15
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	1			16
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	2			18

SMITH PRODUCTION INC.				789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH "D"				1								
		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10066 - 10111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARROCITO				3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		3								
		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10722 - 10778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL				3								
		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10904 - 11082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2280 X	1970	-0-	-310	-0-	189	1	N	-0-			-0-
07	2356 X	2007	-0-	-349	-0-	168	1	N	-0-			-0-
08	2201 X	1900	-0-	-301	-0-	166	1	N	-0-			-0-
*09	2130 X	1481	-0-	-649	-0-	34	1	N	-0-			-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SLATOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098					
06	8490 X	5923	-0-	-2567	-0-	369	1	5554	2	Y	-0-	17	
07	8060 X	6368	-0-	-1692	-0-	401	1	5967	2	Y	-0-	17	
08	7471 X	5875	-0-	-1596	-0-	409	1	5466	2	Y	-0-	17	
*09	6870 X	5355	-0-	-1515	-0-	385	1	4970	2	Y	-0-	17	
10	6789 X	5650	-0-	-1139	-0-	360	1	5253	2	Y	34	51	
						37	9						
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			51	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454					
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	101	1	1513	2	Y	-0-	-0-	
07	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	1152	-0-	-367	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-	-0-	
*09	1620 N	1166	-0-	-454	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-	-0-	
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-	-0-	
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791					
06	13680 X	7656	-0-	-6024	-0-	412	1	7222	2	Y	20	3 8	69
						22	9						
07	13330 X	9118	-0-	-4212	-0-	518	1	8597	2	Y	3	71 1	1
						3	9						
08	11997 X	8892	-0-	-3105	-0-	390	1	8501	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*09	10110 X	8331	-0-	-1779	-0-	370	1	7959	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	9827 X	9422	-0-	-405	-0-	497	1	8924	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853					
06	2910 X	2420	-0-	-490	-0-	151	1	2269	2	Y	-0-	-0-	
07	2914 X	2123	-0-	-791	-0-	134	1	1989	2	Y	-0-	-0-	
08	2480 X	2145	-0-	-335	-0-	149	1	1996	2	Y	-0-	-0-	
*09	2430 X	2370	-0-	-60	-0-	170	1	2200	2	Y	-0-	-0-	
*10	3100 N	3415	-0-	315	315	219	1	3196	2	Y	-0-	-0-	
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10662	- 10863	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9990 X	7099	-0-	-2891	-0-	383 1	6707 2	Y		8	1 8		30
07	10323 X	8329	-0-	-1994	-0-	473 1	7854 2	Y		2	31 1		1
08	9641 X	7966	-0-	-1675	-0-	350 1	7615 2	Y		1	2 1		-0-
*09	8940 X	8294	-0-	-646	-0-	368 1	7920 2	Y		5	4 1		1
*10	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	488 1	8769 2	Y		3	3 1		1
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
06	4860 X	3944	-0-	-916	-0-	213 1	3731 2	Y		-0-			1
07	5022 X	4552	-0-	-470	-0-	259 1	4293 2	Y		-0-			1
08	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	193 1	4211 2	Y		-0-			1
*09	4500 X	3821	-0-	-679	-0-	170 1	3651 2	Y			1 1		-0-
10	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	207 1	3724 2	Y		-0-			-0-
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	222855	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	11498	PERF.10895	- 10985	
06	5850 X	3664	-0-	-2186	-0-	198 1	3466 2	Y		-0-			-0-
07	6045 X	828	-0-	-5217	-0-	47 1	781 2	N		-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2016													
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	54 1	953 2	Y		-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66 1	1100 2	Y		-0-			-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50 1	1087 2	Y		-0-			-0-
*09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	59 1	1277 2	Y		-0-			-0-
*10	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	102 1	1842 2	Y		-0-			-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
06	13080 X	8866	-0-	-4214	-0-	479 1	8387 2	Y		-0-			-0-
07	13330 X	8984	-0-	-4346	-0-	510 1	8474 2	Y		-0-			-0-
08	12834 X	10901	-0-	-1933	-0-	479 1	10422 2	Y		-0-			-0-
*09	12420 X	10898	-0-	-1522	-0-	484 1	10414 2	Y		-0-			-0-
*10	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	581 1	10437 2	Y		-0-			-0-
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968	
06	10770 X	7739	-0-	-3031	-0-	417 1	7301 2	Y		19	3 8		64
07	10881 X	8959	-0-	-1922	-0-	509 1	8447 2	Y		3	66 1		1
08	10044 X	8933	-0-	-1111	-0-	392 1	8540 2	Y		1	2 1		-0-
*09	8940 X	7126	-0-	-1814	-0-	316 1	6806 2	Y		4	3 1		1
10	8959 X	7226	-0-	-1733	-0-	381 1	6842 2	Y		3	3 1		1
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				Y	NO RPT			1

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15210 X	11251	-0-	-3959	-0-	607 1	10634 2	Y	9	1 8		33
07		15717 X	13353	-0-	-2364	-0-	10 9 758 1	12593 2	Y	2	34 1		1
08		15717 X	12480	-0-	-3237	-0-	2 9 548 1	11931 2	Y	1	2 1		-0-
*09		14370 X	10255	-0-	-4115	-0-	1 9 456 1	9798 2	Y	1	1 1		-0-
10		13578 X	10258	-0-	-3320	-0-	1 9 541 1	9716 2	Y	1	1 1		-0-
11		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056	
06		2580 X	2098	-0-	-482	-0-	202 1	1896 2	N	-0-			-0-
07		2666 X	2326	-0-	-340	-0-	194 1	2132 2	N	-0-			-0-
08		2666 X	2314	-0-	-352	-0-	202 1	2112 2	N	-0-			-0-
*09		2250 X	1825	-0-	-425	-0-	41 1	1784 2	N	-0-			-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10656	- 10784	
06		3000 N	3015	-0-	15	332	188 1	2827 2	Y	-0-			-0-
07		3237 X	2905	-0-	-332	-0-	183 1	2722 2	Y	-0-			-0-
08		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	191 1	2550 2	Y	-0-			-0-
*09		3240 X	2470	-0-	-770	-0-	177 1	2293 2	Y	-0-			-0-
10		3162 X	2736	-0-	-426	-0-	175 1	2561 2	Y	-0-			-0-
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)			52169 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 106054		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10702 - 10806			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1980 N	1935	-0-	-45	-0-	121	1	1814	2	Y	-0-		-0-
07		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	128	1	1911	2	Y	-0-		-0-
08		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	134	1	1792	2	Y	-0-		-0-
*09		1950 N	1851	-0-	-99	-0-	133	1	1718	2	Y	-0-		-0-
*10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	Y	-0-		-0-
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
SLATOR RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10774 - 10791			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)			52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 14		RRCID -> 112153		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10602 - 10724			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SLATOR RANCH			WELL #: 22		RRCID -> 116402		COMPL. DATE 04/29/1985		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10670 - 10812			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SLATOR RANCH			WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478			
06		2340 #	1481	-0-	-859	-0-	92	1	1389	2	Y	-0-		-0-
07		2418 #	1386	-0-	-1032	-0-	87	1	1299	2	Y	-0-		-0-
08		2418 #	1353	-0-	-1065	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-		-0-
*09		1650 #	1107	-0-	-543	-0-	79	1	1028	2	Y	-0-		-0-
10		1581 #	1370	-0-	-211	-0-	88	1	1282	2	Y	-0-		-0-
11		1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)			52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SLATOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 113086		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 5873 - 6036					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 219460		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 11577		PERF. 5836 - 5984					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8268 X	2815	-0-	-5453	-0-	186 1	2625 2	Y	4	38
07		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	174 1	2302 2	Y	6 17 1	27
08		3007 X	2606	-0-	-401	-0-	181 1	2419 2	Y	5	32
09		2820 X	2681	-0-	-139	-0-	193 1	2482 2	Y	5	37
10		2914 X	2603	-0-	-311	-0-	193 1	2404 2	Y	5	42
*11		2820 X	2284	-0-	-536	-0-	166 1	2111 2	Y	6	48

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		837 N	251	-0-	-586	-0-	17 1	234 2	Y	-0-	19
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	253 2	Y	1 2 1	18
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	19 1	250 2	Y	4	22
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	Y	-0-	22
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	18 1	227 2	Y	1	23
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	19 1	245 2	Y	2	25

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	336 1	1616 2	N	3	119
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	166 1	796 2	N	7	126
08		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	465 1	1535 2	N	8	134
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	445 1	1851 2	N	4	138
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	484 1	1714 2	N	-0-	138
*11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	520 1	1755 2	N	-0-	138

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1260 X	1139	-0-	-121	-0-	1139 2		N	-0-	60
07		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1405 2	8 9	N	7	67
08		1364 X	1078	-0-	-286	-0-	1078 2		N	-0-	67
09		1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050 2		N	-0-	67
10		1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1102 2		N	-0-	67
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	67

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
SLATOR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	187829	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	10809	PERF. 9500 - 9510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 4240 - 4260				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8780 - 9114				
MARSHALL, S.G.															
06	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	89 1	1051 2	Y	4	7 1				3
07	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	105 1	1153 2	Y	6					9
08	1271 N	1230	-0-	-41	B	-0-	106 1	1120 2	Y	4	7 1				6
09	1140 N	1041	-0-	-99	B	-0-	89 1	948 2	Y	4	8 1				2
10	1085 N	1048	-0-	-37	B	-0-	99 1	943 2	Y	5					7
11	1050 N	1030	-0-	-20	B	-0-	95 1	926 2	Y	8	12 1				3

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A				
SAUCEDO															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF. N/A				
WILLIAMS & WILLIAMSON															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627		WELL #: 1		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7742 - 7792			
WILLIAMSON															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
-----															
LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
AWP OPERATING COMPANY		038889		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A			
BOOTH, W. V.															
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-				-0-
07	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			Y	-0-				-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-				-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	1539	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2776	1237	2			Y	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860		PERF. N/A					
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-				-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-				-0-
08	1085 N	607	-0-	-478	-0-	607	2			Y	-0-				-0-
09	1500 N	649	-0-	-851	-0-	649	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	653	-0-	653	1530	653	2			Y	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A					
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-				-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				-0-
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-				-0-
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	442	-0-	442	842	442	2			Y	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876		PERF. N/A					
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-				-0-
07	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	2			Y	-0-				-0-
08	899 N	706	-0-	-193	-0-	706	2			Y	-0-				-0-
09	870 N	605	-0-	-265	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	587	-0-	587	1385	587	2			Y	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951		PERF. N/A					
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-				-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-				-0-
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	185	-0-	185	401	185	2			Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6708 - 6812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-		-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3106	-0-	106	1109	3106	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3910	-0-	3910	5019	3910	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	4048	-0-	4048	9067	4048	2		Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6749
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	122	-0-	122	260	122	2		Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754
06	1350 N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2		Y	-0-		-0-
07	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2		Y	-0-		-0-
08	1395 N	917	-0-	-478	-0-	917	2		Y	-0-		-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1261	-0-	1261	1261	1261	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	917	-0-	917	2178	917	2		Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-		-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2		Y	-0-		-0-
08	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	2		Y	-0-		-0-
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	739	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	732	-0-	732	732	732	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	712	-0-	712	1444	712	2		Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-		-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-		-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	772	-0-	-278	-0-	772	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	827	-0-	827	827	827	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	695	-0-	695	1522	695	2		Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-		-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-		-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-		-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	849	-0-	849	849	849	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	840	-0-	840	1689	840	2		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014 2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	724	-0-	-423	-0-	724 2	Y	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	852	-0-	852	852	852 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	764	-0-	764	1616	764 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-			-0-
07	310	N	132	-0-	-178	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
08	527	N	132	-0-	-395	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	179	-0-	179	353	179 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638
06	930	N	622	-0-	-308	-0-	622 2	Y	-0-			190
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	Y	-0-			190
08	806	N	677	-0-	-129	-0-	677 2	Y	-0-			190
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627 2	Y	-0-			190
10	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	817 2	Y	-0-			190
11	DLQ	G-10	769	-0-	769	1586	769 2	Y	-0-			190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	622 2	Y	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-			-0-
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	559 2	Y	-0-			-0-
09	630	N	384	-0-	-246	-0-	384 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	880	-0-	880	880	880 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	806	-0-	806	1686	806 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507
06	2100	X	1820	-0-	-280	-0-	1820 2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	1300	-0-	-870	-0-	1300 2	Y	-0-			-0-
08	2170	X	1007	-0-	-1163	-0-	1007 2	Y	-0-			-0-
09	2100	X	1121	-0-	-979	-0-	1121 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	954	-0-	954	954	954 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	858	-0-	858	1812	858 2	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59 1	620 3	N	-0-			-0-		
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51 1	606 3	N	-0-			-0-		
08	651	N	489	-0-	-162	-0-	66 1	423 3	N	-0-			-0-		
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	75 1	515 3	N	-0-			-0-		
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	86 1	524 3	N	-0-			-0-		
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85 1	493 3	N	-0-			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	3	N	-0-				-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	N	-0-				-0-
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	74	1	475	3	N	-0-				-0-
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	61	1	421	3	N	-0-				-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	107	1	651	3	N	-0-				-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	3	N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	054011	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A			
06	210 X	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	3	Y	-0-				-0-
07	217 X	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-				-0-
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-				-0-
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	48	1	189	3	Y	-0-				-0-
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	-0-				-0-
*11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	Y	-0-				-0-
-----															
PXP HUGHES, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055127	COMPL. DATE	02/02/1973	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16															
-----															
BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A			
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-				-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-				-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	N	-0-				-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	53	1	155	3	N	-0-				-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	24	1	162	3	N	-0-				-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	30	1	164	3	N	-0-				-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	N/A			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	3	N	-0-				-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	44	1	194	3	N	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	N	-0-				-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX		WELL #:		6	RRCID ->	055629	COMPL. DATE	02/01/1973	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	N/A			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-				-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-				-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-				-0-

-----															
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		630 N	432	-0-	-198	-0-	44	1	388	3	N	-0-			-0-
07		837 N	4	-0-	-833	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8	-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	1	1	8	-0-
09		420 N	227	-0-	-193	-0-	22	1	203	3	N	2	2	8	-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	2	2	8	-0-
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A															
06		750 N	339	-0-	-411	-0-	34	1	305	3	N	-0-			-0-
07		961 N	900	-0-	-61	-0-	64	1	836	3	N	-0-			-0-
08		1178 N	887	-0-	-291	-0-	67	1	820	3	N	-0-			-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	974	3	N	-0-			-0-
*11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	120	1	1175	3	N	-0-			-0-
-----															
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A															
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----															
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A															
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08		403 N	117	-0-	-286	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	N	-0-			-0-
-----															
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A															
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1110	3	N	-0-			-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	3	N	-0-			-0-
08		372 N	106	-0-	-266	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
09		1230 N	132	-0-	-1098	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	3	N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-			-0-
07	465 N	261	-0-	-204	-0-	19	1	242	3	N	-0-			-0-
08	868 N	626	-0-	-242	-0-	47	1	579	3	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-			-0-
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	119	1	1165	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFIX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

06	360 N	330	-0-	-30	-0-	29	1	301	3	N	-0-			1
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	25	1	297	3	N	-0-			1
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-			1
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	37	1	257	3	N	-0-			1
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	3	N	-0-			1
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	47	1	274	3	N	-0-			1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	N	-0-			-0-
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	70	1	458	3	N	-0-			-0-
08	558 N	146	-0-	-412	-0-	35	1	111	3	N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	954	3	N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	N	-0-			-0-
08	620 N	266	-0-	-354	-0-	20	1	246	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	N	-0-			-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	68 1	605 3	N	-0-		-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 3	N	-0-		-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51 1	624 3	N	-0-		-0-			-0-
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	55 1	511 3	N	-0-		-0-			-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	40 1	594 3	N	-0-		-0-			-0-
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	53 1	526 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BENEVIDES-CNR		WELL #: 10		RRCID -> 058991		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
PALAFOX		WELL #: 501		RRCID -> 059372		COMPL. DATE 03/23/1973			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	152 1	348 3	N	-0-		-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	-0-		-0-			-0-
08	186 N	40	-0-	-146	-0-	5 1	35 3	N	-0-		-0-			-0-
09	510 N	42	-0-	-468	-0-	42 3		N	-0-		-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 1	296 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	92 1	345 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975			TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A					
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	22 1	231 3	N	-0-		-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	18 1	213 3	N	-0-		-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	36 1	231 3	N	-0-		-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	26 1	176 3	N	-0-		-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47 1	286 3	N	-0-		-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	35 1	204 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A					
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	100 1	415 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1209 N	452	-0-	-757	-0-	103 1	349 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1116 N	586	-0-	-530	-0-	241 1	345 3	N	-0-		-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	305 1	328 3	N	-0-		-0-			-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	71 1	340 3	N	-0-		-0-			-0-
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	52 1	329 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 061719		COMPL. DATE 10/16/1974			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	114	-0-	114	114	11 1	103 3	N	-0-		-0-			-0-
10	306 N	192	-0-	-114	-0-	12 1	180 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	37 1	359 3	N	-0-		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ED RACHAL "GC"		WELL #:		1A	RRCID ->	063437	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16												
-----												
ED RACHAL "GC"		WELL #:		2	RRCID ->	064146	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-	-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16												
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
06	300 X	256	-0-	-44	-0-	25	1	231	3	Y	-0-	-0-
07	310 X	248	-0-	-62	-0-	8	1	240	3	Y	-0-	-0-
08	310 X	280	-0-	-30	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	-0-
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	Y	-0-	-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	-0-	-0-
11	270 X	260	-0-	-10	-0-	42	1	218	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	2642 - 2754
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	N	-0-	-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	22	1	151	3	N	-0-	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	3	N	-0-	-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	N	-0-	-0-
-----												
H. I. PALAFOX		WELL #:		172	RRCID ->	064568	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	N/A
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
H. I. PALAFOX		WELL #:		1947	RRCID ->	064594	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
H. I. PALAFOX		WELL #:		1297	RRCID ->	064647	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 3	RRCID ->	064676	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	7134	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	23 1	221 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	248 X	196	-0-	-52	-0-	7 1	189 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	248 X	222	-0-	-26	-0-	29 1	193 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	240 X	201	-0-	-39	-0-	41 1	160 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	248 X	193	-0-	-55	-0-	29 1	164 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	240 X	220	-0-	-20	-0-	35 1	185 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1875	RRCID ->	064793	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	6588	PERF. N/A			
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	131 1	1378 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101 1	1204 3	N	-0-		-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	105 1	672 3	N	-0-		-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 3	N	-0-		-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 3	N	-0-		-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	-0-		-0-			-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	14 1	126 3	N	-0-		-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		239	RRCID ->	065427	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A			
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	7 1	39 3	N	-0-		-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	8 1	35 3	N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	066120	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	138 1	315 3	N	-0-		-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - PLUGGED 09/08/16														
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		C 1	RRCID ->	066156	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 3	N	-0-		-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - PLUGGED 09/12/16														
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A			
06	240 X	195	-0-	-45	-0-	19 1	176 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	7 1	202 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	210 X	197	-0-	-13	-0-	40 1	157 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	217 X	193	-0-	-24	-0-	29 1	164 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	210 X	193	-0-	-17	-0-	31 1	162 3	Y	-0-		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	109 1	250 3	N	-0-		-0-
07		620 N	519	-0-	-101	-0-	26 1	493 3	N	-0-		-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	66 1	490 3	N	-0-		-0-
09		360 N	173	-0-	-187	-0-	1 1	172 3	N	-0-		-0-
10		527 N	252	-0-	-275	-0-	9 1	243 3	N	-0-		-0-
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	107 1	403 3	N	-0-		-0-
-----												
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	066452	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	N/A
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	116 1	1037 3	N	-0-		-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	77 1	1005 3	N	-0-		-0-
08		806 N	301	-0-	-505	-0-	23 1	278 3	N	-0-		-0-
09		900 N	30	-0-	-870	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	64 1	957 3	N	-0-		-0-
*11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	115 1	1129 3	N	-0-		-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
06		660 X	584	-0-	-76	-0-	56 1	528 3	Y	-0-		-0-
07		682 X	542	-0-	-140	-0-	18 1	524 3	Y	-0-		-0-
08		682 X	493	-0-	-189	-0-	65 1	428 3	Y	-0-		-0-
09		660 X	574	-0-	-86	-0-	117 1	457 3	Y	-0-		-0-
10		682 X	581	-0-	-101	-0-	87 1	494 3	Y	-0-		-0-
11		570 X	552	-0-	-18	-0-	89 1	463 3	Y	-0-		-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
06		444 X	444	-0-	-0-	-0-	43 1	401 3	Y	-0-		-0-
07		248 X	230	-0-	-18	-0-	8 1	222 3	Y	-0-		-0-
08		279 X	199	-0-	-80	-0-	26 1	173 3	Y	-0-		-0-
09		450 X	221	-0-	-229	-0-	45 1	176 3	Y	-0-		-0-
10		465 X	253	-0-	-212	-0-	38 1	215 3	Y	-0-		-0-
11		450 X	221	-0-	-229	-0-	36 1	185 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	36 1	317 3	N	-0-		-0-
07		341 N	256	-0-	-85	-0-	18 1	238 3	N	-0-		-0-
08		155 N	68	-0-	-87	-0-	5 1	63 3	N	-0-		-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	53 1	486 3	N	-0-		-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3	N	-0-		-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1	262 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 10	RRCID ->	068512	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 X	387	-0-	-3	-0-	37	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 X	382	-0-	-21	-0-	13	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	409 X	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	83	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	403 X	396	-0-	-7	-0-	59	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	409 X	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 11	RRCID ->	068715	COMPL. DATE	10/04/1976	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	N/A	
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	179	1	1692	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1922 X	1649	-0-	-273	-0-	218	1	1431	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	330	1	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1922 X	1784	-0-	-138	-0-	267	1	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1860 X	1702	-0-	-158	-0-	274	1	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 15	RRCID ->	069546	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
06	300 X	261	-0-	-39	-0-	25	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 X	224	-0-	-117	-0-	8	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 X	286	-0-	-55	-0-	38	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 X	284	-0-	-46	-0-	58	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 16	RRCID ->	069633	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A	
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 X	446	-0-	-19	-0-	59	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	104	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	465 X	459	-0-	-6	-0-	69	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 17	RRCID ->	069906	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	N/A	
06	330 X	221	-0-	-109	-0-	21	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 X	98	-0-	-243	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 X	192	-0-	-149	-0-	25	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 X	234	-0-	-6	-0-	48	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 X	173	-0-	-75	-0-	26	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 X	188	-0-	-22	-0-	30	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
OWEN 4		WELL #:		1	RRCID ->	070054	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A	
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	57	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 X	318	-0-	-54	-0-	56	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 X	288	-0-	-72	-0-	74	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 18	RRCID ->	070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1147 X	975	-0-	-172	-0-	33	1	942	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1147 X	1029	-0-	-118	-0-	136	1	893	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 X	1023	-0-	-117	-0-	209	1	814	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1178 X	976	-0-	-202	-0-	146	1	830	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1140 X	1029	-0-	-111	-0-	166	1	863	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	465 X	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	465 X	424	-0-	-41	-0-	56	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	480 X	460	-0-	-20	-0-	94	1	366	3	Y	-0-			-0-
10	496 X	474	-0-	-22	-0-	71	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	480 X	450	-0-	-30	-0-	72	1	378	3	Y	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A					
06	990 X	880	-0-	-110	-0-	84	1	796	3	Y	-0-			-0-
07	1023 X	793	-0-	-230	-0-	27	1	766	3	Y	-0-			-0-
08	930 X	908	-0-	-22	-0-	120	1	788	3	Y	-0-			-0-
*09	870 X	844	-0-	-26	-0-	172	1	672	3	N	-0-			-0-
*10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	152	1	867	3	N	-0-			-0-
*11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	N	-0-			-0-
-----														
ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	1	1	8	-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	8	-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	96	1	497	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	49	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	628	-0-	628	-0-	117	1	511	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	615	-0-	615	-0-	119	1	496	3	Y	-0-			-0-
-----														
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
06	660 N	301	-0-	-359	-0-	115	1	186	3	N	-0-			-0-
07	465 N	268	-0-	-197	-0-	64	1	204	3	N	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	83	1	220	3	N	-0-			-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	110	1	169	3	N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	102	1	167	3	N	-0-			-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	130	1	95	3	N	-0-			-0-
-----														
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A					
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	3	N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	3	N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	49	1	274	3	N	-0-			-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	81	1	236	3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	40	1	272	3	N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	N	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 20		RRCID -> 070741		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	3	Y	-0-			-0-
07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	29	1	816	3	Y	-0-			-0-
08	837 X	669	-0-	-168	-0-	88	1	581	3	Y	-0-			-0-
*09	1050 X	781	-0-	-269	-0-	159	1	622	3	N	-0-			-0-
*10	1085 X	1017	-0-	-68	-0-	152	1	865	3	N	-0-			-0-
11	1050 X	229	-0-	-821	-0-	37	1	192	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	150 X	113	-0-	-37	-0-	11 1	102 3	Y	-0-	-0-	
07	186 X	149	-0-	-37	-0-	5 1	144 3	Y	-0-	-0-	
08	186 X	165	-0-	-21	-0-	22 1	143 3	Y	-0-	-0-	
09	180 X	152	-0-	-28	-0-	31 1	121 3	Y	-0-	-0-	
10	155 X	121	-0-	-34	-0-	18 1	103 3	Y	-0-	-0-	
11	150 X	112	-0-	-38	-0-	18 1	94 3	Y	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	66 1	695 3	N	-0-	-0-	
07	806 N	712	-0-	-94	-0-	55 1	657 3	N	-0-	-0-	
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	104 1	662 3	N	-0-	-0-	
09	750 N	626	-0-	-124	-0-	80 1	546 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	109 1	666 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	100 1	577 3	N	-0-	-0-	
-----											
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44 1	394 3	N	-0-	-0-	
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	36 1	467 3	N	-0-	-0-	
08	403 N	147	-0-	-256	-0-	11 1	136 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	21 1	198 3	N	-0-	-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31 1	467 3	N	-0-	-0-	
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	305 3	N	-0-	-0-	
-----											
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	18 1	12 3	N	-0-	-0-	
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	490 1	373 3	N	-0-	-0-	
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	574 1	702 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977			TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A		
06	630 X	583	-0-	-47	-0-	56 1	527 3	Y	-0-	-0-	
07	651 X	539	-0-	-112	-0-	18 1	521 3	Y	-0-	-0-	
08	651 X	567	-0-	-84	-0-	75 1	492 3	Y	-0-	-0-	
*09	630 X	622	-0-	-8	-0-	127 1	495 3	N	-0-	-0-	
*10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	104 1	590 3	N	-0-	-0-	
*11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	107 1	560 3	N	-0-	-0-	
-----											
COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977			TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A		
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	47 1	421 3	N	-0-	-0-	
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	30 1	394 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	130	-0-	-211	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	
10	434 N	210	-0-	-224	-0-	13 1	197 3	N	-0-	-0-	
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1	611 3	N	-0-	-0-	
-----											
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
06	330 X	301	-0-	-29	-0-	43 1	258 3	Y	-0-	-0-	
07	341 X	329	-0-	-12	-0-	55 1	274 3	Y	-0-	-0-	
08	310 X	259	-0-	-51	-0-	41 1	218 3	Y	-0-	-0-	
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	63 1	270 3	Y	-0-	-0-	
10	341 X	339	-0-	-2	-0-	59 1	280 3	Y	-0-	-0-	
11	330 X	266	-0-	-64	-0-	68 1	198 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1380 X	860	-0-	-520	-0-	82 1	778 3	Y	-0-	-0-	
07	1426 X	776	-0-	-650	-0-	26 1	750 3	Y	-0-	-0-	
08	1395 X	760	-0-	-635	-0-	100 1	660 3	Y	-0-	-0-	
09	1350 X	656	-0-	-694	-0-	134 1	522 3	N	-0-	-0-	
10	1395 X	585	-0-	-810	-0-	87 1	498 3	N	-0-	-0-	
11	870 X	599	-0-	-271	-0-	96 1	503 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 21	RRCID ->	073699	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	6820	PERF. N/A
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-	
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
06	570 X	480	-0-	-90	-0-	46 1	434 3	Y	-0-	-0-	
07	558 X	460	-0-	-98	-0-	16 1	444 3	Y	-0-	-0-	
08	527 X	513	-0-	-14	-0-	68 1	445 3	Y	-0-	-0-	
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	105 1	409 3	Y	-0-	-0-	
10	527 X	508	-0-	-19	-0-	76 1	432 3	Y	-0-	-0-	
*11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	85 1	441 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 27	RRCID ->	073789	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
06	450 X	346	-0-	-104	-0-	33 1	313 3	Y	-0-	-0-	
07	372 X	346	-0-	-26	-0-	12 1	334 3	Y	-0-	-0-	
08	372 X	325	-0-	-47	-0-	43 1	282 3	Y	-0-	-0-	
*09	360 X	302	-0-	-58	-0-	62 1	240 3	N	-0-	-0-	
*10	372 X	305	-0-	-67	-0-	46 1	259 3	N	-0-	-0-	
11	360 X	291	-0-	-69	-0-	47 1	244 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A
06	271 X	271	-0-	-0-	-0-	26 1	245 3	Y	-0-	-0-	
07	279 X	246	-0-	-33	-0-	8 1	238 3	Y	-0-	-0-	
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	35 1	229 3	Y	-0-	-0-	
09	270 X	224	-0-	-46	-0-	46 1	178 3	Y	-0-	-0-	
10	279 X	278	-0-	-1	-0-	42 1	236 3	Y	-0-	-0-	
11	270 X	261	-0-	-9	-0-	42 1	219 3	Y	-0-	-0-	
-----											
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
06	540 N	473	-0-	-67	-0-	48 1	425 3	N	-0-	-0-	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39 1	501 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	142	-0-	-416	-0-	11 1	131 3	N	-0-	-0-	
09	480 N	11	-0-	-469	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	26 1	396 3	N	-0-	-0-	
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64 1	633 3	N	-0-	-0-	
-----											
PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-	24 1	147 3	Y	-0-	-0-	
07	303 X	303	-0-	-0-	-0-	50 1	253 3	Y	-0-	-0-	
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	38 1	204 3	Y	-0-	-0-	
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	38 1	162 3	Y	-0-	-0-	
10	310 X	167	-0-	-143	-0-	29 1	138 3	Y	-0-	-0-	
11	300 X	153	-0-	-147	-0-	39 1	114 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 X	223	-0-	-77	-0-	21	1	202 3	Y	-0-			-0-
07	341 X	227	-0-	-114	-0-	8	1	219 3	Y	-0-			-0-
08	341 X	255	-0-	-86	-0-	34	1	221 3	Y	-0-			-0-
*09	330 X	182	-0-	-148	-0-	37	1	145 3	N	-0-			-0-
*10	279 X	147	-0-	-132	-0-	22	1	125 3	N	-0-			-0-
*11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205 3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

06	870 X	720	-0-	-150	-0-	69	1	651 3	Y	-0-			-0-
07	899 X	588	-0-	-311	-0-	20	1	568 3	Y	-0-			-0-
08	899 X	600	-0-	-299	-0-	79	1	521 3	Y	-0-			-0-
*09	840 X	701	-0-	-139	-0-	143	1	558 3	N	-0-			-0-
*10	868 X	676	-0-	-192	-0-	101	1	575 3	N	-0-			-0-
11	720 X	669	-0-	-51	-0-	108	1	561 3	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	111	1	987 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	831	-0-	-285	-0-	60	1	771 3	N	-0-			-0-
08	713 N	470	-0-	-243	-0-	35	1	435 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	186	-0-	-924	-0-	18	1	168 3	N	-0-			-0-
10	837 N	358	-0-	-479	-0-	22	1	336 3	N	-0-			-0-
11	450 N	141	-0-	-309	-0-	13	1	128 3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	150 X	83	-0-	-67	-0-	8	1	75 3	Y	-0-			-0-
07	93 X	89	-0-	-4	-0-	3	1	86 3	Y	-0-			-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200 3	Y	-0-			-0-
*09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171 3	N	-0-			-0-
*10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126 3	N	-0-			-0-
11	210 X	160	-0-	-50	-0-	26	1	134 3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	9	1	41 3	Y	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	113	1	37 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	43	1	134 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - PLUGGED 09/02/16

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2 3	Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4 3	Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	080109	COMPL. DATE	12/26/1978	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6701 - 6854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	3	Y	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-	-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	80	1	444	3	Y	-0-	-0-
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	132	1	386	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	-0-	-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	Y	1	1 8 -0-
						1	9					

MALTSBERGER, J.T. JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	082861	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6972 - 6979
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	32	1	343	3	N	-0-	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	3	N	-0-	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	135	1	859	3	N	-0-	-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	954	-0-	-69	-0-	135	1	819	3	N	-0-	-0-
11	960 N	695	-0-	-265	-0-	102	1	593	3	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850
06	480 X	476	-0-	-4	-0-	152	1	324	3	Y	-0-	-0-
07	496 X	427	-0-	-69	-0-	115	1	312	3	Y	-0-	-0-
08	496 X	309	-0-	-187	-0-	309	3			Y	-0-	-0-
09	480 X	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-	-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-	-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-		249	1	443	3	Y	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-		143	1	334	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	189	-0-	-245	-0-		53	1	136	3	Y	-0-	-0-
09	690 N	210	-0-	-480	-0-		67	1	143	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	220	-0-	-245	-0-		90	1	130	3	Y	-0-	-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-		330	1	314	3	Y	-0-	-0-
-----													
MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	9	-0-	9	-0-	9	2	1	7	3	Y	-0-	-0-
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
06	542 X	542	-0-	-0-	-0-		195	1	347	3	Y	-0-	-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-		153	1	358	3	Y	-0-	-0-
08	589 X	495	-0-	-94	-0-		139	1	356	3	Y	-0-	-0-
09	570 X	468	-0-	-102	-0-		148	1	320	3	Y	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-		284	1	411	3	Y	-0-	-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-		285	1	272	3	Y	-0-	-0-
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
06	510 X	393	-0-	-117	-0-		142	1	251	3	Y	-0-	-0-
07	496 X	315	-0-	-181	-0-		95	1	220	3	Y	-0-	-0-
08	465 X	409	-0-	-56	-0-		115	1	294	3	Y	-0-	-0-
09	450 X	342	-0-	-108	-0-		108	1	234	3	Y	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-		285	1	412	3	Y	-0-	-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-		274	1	261	3	Y	-0-	-0-
-----													
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-		52	1	193	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	184	-0-	-157	-0-		34	1	150	3	Y	-0-	-0-
08	217 N	82	-0-	-135	-0-		62	1	20	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	135	-0-	-105	-0-		33	1	102	3	Y	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3			Y	-0-	-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		46	1	146	3	Y	-0-	-0-
-----													
MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #:		1	RRCID ->	085825	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7016	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3			N	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-		77	1	116	3	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		58	1	204	3	N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-		57	1	177	3	N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		58	1	138	3	N	-0-	-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-		37	1	131	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	66	1	98	3	N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	37	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	N	-0-					-0-
-----																
DIRKS BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 089669		COMPL. DATE 07/05/1980			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DIRKS BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 092283		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428							
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	721	3	N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	-0-					-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	237	1	697	3	N	-0-					-0-
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	104	1	718	3	N	-0-					-0-
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	129	1	707	3	N	-0-					-0-
-----																
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 093758		COMPL. DATE 04/11/1981			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604							
06	960 X	882	-0-	-78	-0-	89	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	992 X	731	-0-	-261	-0-	21	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	868 X	760	-0-	-108	-0-	82	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	870 X	783	-0-	-87	-0-	102	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					-0-
-----																
BARREDA		WELL #: 2		RRCID -> 094620		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515							
06	1380 X	1230	-0-	-150	-0-	124	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1426 X	1048	-0-	-378	-0-	29	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	1364 X	951	-0-	-413	-0-	102	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	1290 X	968	-0-	-322	-0-	126	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	163	1	860	3	Y	-0-					-0-
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES-CNR		WELL #: 30		RRCID -> 098328		COMPL. DATE 12/19/1981			TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BENAVIDES-CNR		WELL #: 31		RRCID -> 098329		COMPL. DATE 12/16/1981			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	52 1	463 3	N	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	486 3	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-		-0-
09	510 N	7	-0-	-503	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
-----											
BARREDA A		WELL #: 1		RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503		
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	20 1	174 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	4 1	149 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	22 1	178 3	Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27 1	175 3	Y	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	72 1	377 3	Y	-0-		-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	64 1	370 3	Y	-0-		-0-
-----											
PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712		
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	34 1	778 3	N	-0-		-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3		N	-0-		-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	131 1	701 3	N	-0-		-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	278 1	767 3	N	-0-		-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	303 1	791 3	N	-0-		-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	323 1	682 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730		
06	690 N	476	-0-	-214	-0-	20 1	456 3	N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	106 1	565 3	N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	174 1	481 3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	210 1	549 3	N	-0-		-0-
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	246 1	520 3	N	-0-		-0-
-----											
MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636		
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	27 1	288 3	N	-0-		-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	22 1	265 3	N	-0-		-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	46 1	296 3	N	-0-		-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	39 1	266 3	N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	64 1	386 3	N	-0-		-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	53 1	309 3	N	-0-		-0-
-----											
MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601		
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20 1	210 3	N	-0-		-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	19 1	225 3	N	-0-		-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	32 1	207 3	N	-0-		-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	24 1	166 3	N	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	33 1	203 3	N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	32 1	188 3	N	-0-		-0-
-----											
BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620		
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	42 1	369 3	Y	-0-		1
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	12 1	429 3	Y	-0-		1
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	48 1	398 3	Y	-0-		1
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	51 1	341 3	Y	-0-		1
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	71 1	378 3	Y	-0-		1
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	61 1	352 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	54	-0-	-366	-0-	5	1	49	3	N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	90	1	548	3	N	-0-	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	413	3	N	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6402 - 6519
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-	-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	348	3	N	-0-	-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	309	3	N	-0-	-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	N	-0-	-0-
11	390 N	181	-0-	-209	-0-	28	1	153	3	N	-0-	-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476
06	780 X	449	-0-	-331	-0-	7	1	442	3	Y	-0-	-0-
07	806 X	324	-0-	-482	-0-	324	3			Y	-0-	-0-
08	744 X	450	-0-	-294	-0-	52	1	398	3	Y	-0-	-0-
09	450 X	439	-0-	-11	-0-	57	1	382	3	Y	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	313	-0-	-137	-0-	49	1	264	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-	-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	20	1	242	3	N	-0-	-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	38	1	244	3	N	-0-	-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	31	1	215	3	N	1	1 8
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	N	-0-	-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	32	1	185	3	N	-0-	-0-

RACHAL, ED		WELL #:		2	RRCID ->	147600	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6340 - 6347
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	43 1	571 3	Y	-0-	-0-	
07	558 X	332	-0-	-226	-0-	29 1	303 3	Y	-0-	-0-	
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	53 1	649 3	Y	-0-	-0-	
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	74 1	604 3	Y	-0-	-0-	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47 1	526 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	42 1	571 3	Y	2	1 8	1
						2 9					
-----											
PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736		
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	41 1	222 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	11 1	256 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	33 1	190 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	40 1	180 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	35 1	158 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	22 1	178 3	Y	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581		
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	133 1	716 3	N	-0-		-0-
07	899 N	827	-0-	-72	-0-	36 1	791 3	N	-0-		-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	122 1	701 3	N	-0-		-0-
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	151 1	685 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	157 1	711 3	N	-0-		-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	85 1	688 3	N	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720		
06	1230 X	591	-0-	-639	-0-	93 1	498 3	Y	-0-		-0-
07	1271 X	441	-0-	-830	-0-	19 1	422 3	Y	-0-		-0-
08	899 X	389	-0-	-510	-0-	58 1	331 3	Y	-0-		-0-
09	600 X	422	-0-	-178	-0-	76 1	346 3	Y	-0-		-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	88 1	397 3	Y	-0-		-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54 1	438 3	Y	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720		
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	9 1	48 3	Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 3	Y	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29 1	129 3	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	26 1	120 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	6 1	44 3	Y	-0-		-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	17	1	88	3	Y	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	41	1	233	3	Y	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	58	1	263	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	26	1	215	3	Y	-0-	-0-

-----  
H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	3	Y	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-	-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-	-0-

-----  
H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

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

-----  
H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

06	240 N	58	-0-	-182	-0-	9	1	48	3	Y	1	1 8
						1	9					
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	31	1	182	3	Y	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	27	1	121	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-

-----  
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	91	1	487	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	Y	-0-	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	84	1	483	3	Y	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	108	1	489	3	Y	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-	-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	516	3	Y	-0-	-0-

-----  
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

06	390 N	350	-0-	-40	-0-	55	1	295	3	N	-0-	-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	N	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	3	N	-0-	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	89	1	406	3	N	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	3	N	-0-	-0-
11	510 N	337	-0-	-173	-0-	37	1	300	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	141	1	1268	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	150	1	1223	3	N	-0-			-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	213	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	300	1	882	3	N	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	183	1	1258	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	207	1	1140	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	75	1	679	3	N	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	79	1	645	3	N	-0-			-0-
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	99	1	552	3	N	-0-			-0-
09	750 N	610	-0-	-140	-0-	155	1	455	3	N	-0-			-0-
10	713 N	613	-0-	-100	-0-	78	1	535	3	N	-0-			-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	79	1	436	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

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

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

06	870 N	752	-0-	-118	-0-	75	1	677	3	N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	879	3	N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	150	1	831	3	N	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	233	1	683	3	N	-0-			-0-
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	112	1	768	3	N	-0-			-0-
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	164	1	902	3	N	-0-			-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	3	N	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	169	1	1384	3	N	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	205	1	1139	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1145	-0-	-265	-0-	291	1	854	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	160	1	1097	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	192	1	1052	3	N	-0-			-0-

PALAFIX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

06	870 N	790	-0-	-80	-0-	33	1	757	3	N	-0-			-0-
07	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-			-0-
08	806 N	674	-0-	-132	-0-	106	1	568	3	N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	220	1	606	3	N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	216	1	562	3	N	-0-			-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	235	1	496	3	N	-0-			-0-

-----

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	N	-0-					-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	928	3	N	-0-					-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	149	1	825	3	N	-0-					-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	231	1	678	3	N	-0-					-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	1004	3	N	-0-					-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	154	1	846	3	N	-0-					-0-

-----

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

06	480 N	388	-0-	-92	-0-	39	1	349	3	N	-0-					-0-
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	42	1	341	3	N	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	65	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	77	1	226	3	N	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	56	1	386	3	N	-0-					-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	53	1	290	3	N	-0-					-0-

-----

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

06	420 N	387	-0-	-33	-0-	61	1	326	3	N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	65	1	376	3	N	-0-					-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	98	1	446	3	N	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	481	3	N	-0-					-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-					-0-

-----

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	189	1	715	3	N	-0-					-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	812	3	N	-0-					-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	230	1	790	3	N	-0-					-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	202	1	708	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	703	-0-	-320	-0-	34	1	669	3	N	-0-					-0-
11	990 N	694	-0-	-296	-0-	694	3			N	-0-					-0-

-----

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

06	270 N	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	33	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	34	1	100	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	19	1	128	3	N	-0-					-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	49	1	446	3	N	-0-	-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	54	1	445	3	N	-0-	-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	73	1	403	3	N	-0-	-0-
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	119	1	351	3	N	1	1 8
						1	9					
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	455	3	N	-0-	-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	3	N	-0-	-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	34	1	195	3	N	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	56	1	256	3	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	N	-0-	-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689
06	720 N	331	-0-	-389	-0-	52	1	279	3	N	-0-	-0-
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	N	-0-	-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	92	1	527	3	N	-0-	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	121	1	548	3	N	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	114	1	517	3	N	-0-	-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	78	1	417	3	N	-0-	-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-	-0-
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	77	1	445	3	N	-0-	-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	91	1	414	3	N	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	3	N	-0-	-0-
11	510 N	171	-0-	-339	-0-	19	1	152	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	42 1	446 3	N		-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	388 3	N		-0-			-0-
08		527 N	525	-0-	-2	-0-	71 1	454 3	N		-0-			-0-
09		480 N	408	-0-	-72	-0-	52 1	356 3	N		-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	62 1	379 3	N		-0-			-0-
11		510 N	397	-0-	-113	-0-	58 1	339 3	N		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574		
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	151 1	812 3	N		-0-			-0-
07		992 N	881	-0-	-111	-0-	38 1	843 3	N		-0-			-0-
08		1023 N	967	-0-	-56	-0-	143 1	824 3	N		-0-			-0-
09		960 N	912	-0-	-48	-0-	165 1	747 3	N		-0-			-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	168 1	757 3	N		-0-			-0-
11		930 N	859	-0-	-71	-0-	94 1	765 3	N		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6601 - 6768		
06		630 N	616	-0-	-14	-0-	97 1	519 3	N		-0-			-0-
07		620 N	498	-0-	-122	-0-	21 1	477 3	N		-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	92 1	533 3	N		-0-			-0-
09		630 N	560	-0-	-70	-0-	101 1	459 3	N		-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	107 1	486 3	N		-0-			-0-
*11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	69 1	561 3	N		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6557 - 6569		
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	30 1	163 3	N		-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	8 1	172 3	N		-0-			-0-
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	23 1	130 3	N		-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 42	RRCID ->	199808	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6530 - 6616		
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	96 1	903 3	N		-0-			-0-
07		1488 N	1280	-0-	-208	-0-	44 1	1236 3	N		-0-			-0-
08		2077 N	1847	-0-	-230	-0-	244 1	1603 3	N		-0-			-0-
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	336 1	1311 3	Y		-0-			-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	281 1	1597 3	Y		-0-			-0-
11		1800 N	1699	-0-	-101	-0-	273 1	1426 3	Y		-0-			-0-
-----														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834		
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	55 1	209 3	N		-0-			-0-
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	42 1	170 3	N		-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	48 1	165 3	N		-0-			-0-
09		270 N	183	-0-	-87	-0-	41 1	142 3	N		-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N		-0-			-0-
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519		
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	149 1	799 3	N		-0-			-0-
07		992 N	870	-0-	-122	-0-	37 1	833 3	N		-0-			-0-
08		961 N	956	-0-	-5	-0-	141 1	815 3	N		-0-			-0-
09		960 N	905	-0-	-55	-0-	163 1	742 3	N		-0-			-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	181 1	820 3	N		-0-			-0-
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	103 1	835 3	N		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	3	N	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	3	N	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	107	1	485	3	N	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	111	1	503	3	N	-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	59	1	481	3	N	-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617		
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	3	Y	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	48	1	278	3	Y	-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	54	1	243	3	Y	-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	57	1	256	3	Y	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	35	1	281	3	Y	-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635		
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	41	1	222	3	N	-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	N	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	N	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	3	N	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	29	1	235	3	N	-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587		
06	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	179	1	963	3	N	-0-
07	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	46	1	1026	3	N	-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	178	1	1025	3	N	-0-
09	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	198	1	897	3	N	-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	219	1	991	3	N	-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	118	1	954	3	N	-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668		
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	104	1	557	3	Y	-0-
07	682 N	562	-0-	-120	-0-	24	1	538	3	Y	-0-
08	682 N	454	-0-	-228	-0-	67	1	387	3	Y	-0-
09	660 N	456	-0-	-204	-0-	82	1	374	3	Y	-0-
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	71	1	322	3	Y	-0-
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	40	1	325	3	Y	-0-
-----											
H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586		
06	1110 N	882	-0-	-228	-0-	139	1	743	3	N	-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	N	-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	182	1	1050	3	N	-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	227	1	1032	3	N	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	211	1	952	3	N	-0-
11	1200 N	796	-0-	-404	-0-	87	1	709	3	N	-0-
-----											
MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757		
06	240 X	214	-0-	-26	-0-	19	1	195	3	Y	-0-
07	279 X	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	Y	-0-
08	279 X	237	-0-	-42	-0-	32	1	205	3	Y	-0-
09	270 X	149	-0-	-121	-0-	19	1	130	3	Y	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	Y	-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	57	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	54	1	648	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	99	1	628	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	70	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	112	1	678	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	101	1	585	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764	
06	540 X	513	-0-	-27	-0-	44	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 X	508	-0-	-50	-0-	39	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 X	562	-0-	-8	-0-	71	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	83	1	505	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	78	1	455	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774	
06	1800 X	1487	-0-	-313	-0-	129	1	1358	3	Y	-0-	-0-	1
07	1860 X	1152	-0-	-708	-0-	89	1	1063	3	Y	-0-	-0-	1
08	1829 X	1105	-0-	-724	-0-	150	1	955	3	Y	-0-	-0-	1
09	1770 X	957	-0-	-813	-0-	122	1	835	3	N	-0-	-0-	1
*10	1147 N	193	-0-	-954	-0-	27	1	166	3	N	-0-	-0-	1
11	1080 N	823	-0-	-257	-0-	121	1	702	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636	
06	840 N	838	-0-	-2	-0-	73	1	765	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	62	1	746	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	113	1	719	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	661	-0-	-179	-0-	84	1	577	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	123	1	750	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	104	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811	
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 X	432	-0-	-48	-0-	55	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	72	1	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855	
06	330 X	325	-0-	-5	-0-	28	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 X	250	-0-	-91	-0-	19	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 X	220	-0-	-110	-0-	28	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732	
06	450 X	371	-0-	-79	-0-	32	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 X	417	-0-	-48	-0-	32	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 X	422	-0-	-43	-0-	57	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 X	242	-0-	-178	-0-	31	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	59	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	44	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	-0-	43	1	456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	-0-	73	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	74	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	-0-	70	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746				
06	1110 X	1102	-0-	-8	-0-	-0-	95	1	1007	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 X	929	-0-	-218	-0-	-0-	72	1	857	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 X	963	-0-	-184	-0-	-0-	131	1	832	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 X	835	-0-	-275	-0-	-0-	106	1	729	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	823	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	772	-0-	-158	-0-	-0-	114	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680				
06	1050 X	900	-0-	-150	-0-	-0-	90	1	810	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 X	846	-0-	-239	-0-	-0-	92	1	754	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 X	845	-0-	-178	-0-	-0-	129	1	716	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 X	736	-0-	-194	-0-	-0-	187	1	549	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	773	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	-0-	118	1	648	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854				
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	353	-0-	-143	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	-0-	46	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	-0-	45	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680				
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	766	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 X	724	-0-	-82	-0-	-0-	98	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 X	674	-0-	-226	-0-	-0-	86	1	588	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	-0-	111	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	-0-	99	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630				
06	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	-0-	101	1	915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	-0-	135	1	1103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	-0-	247	1	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	504	-0-	-736	-0-	-0-	64	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	461	-0-	-739	-0-	-0-	71	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649				
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	50	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	-0-	121	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	76	1	420	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	36	1	516	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	40	1	524	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	36	1	518	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	48	1	452	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	25	1	472	3	N	-0-	-0-	
-----													
HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599	
06	540 N	334	-0-	-206	-0-	53	1	281	3	Y	-0-	-0-	
07	465 N	302	-0-	-163	-0-	13	1	289	3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	45	1	256	3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	48	1	217	3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	55	1	251	3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	29	1	233	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709	
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-	-0-	
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-	-0-	
08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	Y	-0-	-0-	
09	450 X	334	-0-	-116	-0-	42	1	292	3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	453	-0-	-74	-0-	64	1	389	3	Y	-0-	-0-	
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	55	1	316	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		23	RRCID ->	214745	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6636 - 6753	
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	215	1	1046	3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	211	1	1085	3	N	-0-	-0-	
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	225	1	1067	3	N	-0-	-0-	
09	1260 N	972	-0-	-288	-0-	189	1	783	3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-	-0-	
11	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	80	1	1101	3	N	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688	
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	28	1	248	3	Y	-0-	-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	45	1	247	3	Y	-0-	-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	22	1	148	3	Y	-0-	-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641	
06	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	143	1	1287	3	Y	-0-	-0-	
07	1581 X	1529	-0-	-52	-0-	166	1	1363	3	Y	-0-	-0-	
08	1581 X	1483	-0-	-98	-0-	226	1	1257	3	Y	-0-	-0-	
09	1530 X	1375	-0-	-155	-0-	349	1	1026	3	Y	-0-	-0-	
10	1519 N	867	-0-	-652	-0-	110	1	757	3	Y	-0-	-0-	
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	213	1	1173	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682	
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	44	1	460	3	Y	-0-	-0-	
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	46	1	549	3	Y	-0-	-0-	
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	76	1	487	3	Y	-0-	-0-	
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	46	1	318	3	Y	-0-	-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	85	1	516	3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	77	1	445	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	48	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	86	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	59	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	84	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	83	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648	
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	65	1	585	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	73	1	596	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	104	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	144	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	84	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	89	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
06	480 X	433	-0-	-47	-0-	38	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 X	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 X	461	-0-	-4	-0-	63	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 X	430	-0-	-20	-0-	55	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	59	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	64	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	73	1	599	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	101	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	147	1	430	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	82	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	93	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
06	690 X	610	-0-	-80	-0-	104	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 X	620	-0-	-93	-0-	101	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 X	626	-0-	-25	-0-	109	1	517	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 X	464	-0-	-166	-0-	90	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	40	1	554	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	17	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	20	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	37	1	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	76	1	796	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	605	-0-	-294	-0-	47	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	899 N	659	-0-	-240	-0-	89	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	870 N	684	-0-	-186	-0-	87	1	597	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	138	1	840	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	386	-0-	-244	-0-	57	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	32 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	43 1	272 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	42 1	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	33 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
06	960 X	702	-0-	-258	-0-	61 1	641 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 X	564	-0-	-242	-0-	43 1	521 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 X	622	-0-	-122	-0-	84 1	538 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 X	584	-0-	-106	-0-	74 1	510 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	108 1	657 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	103 1	595 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	63 1	659 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	56 1	677 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	100 1	634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	79 1	546 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	628	-0-	-116	-0-	89 1	539 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	536	-0-	-184	-0-	79 1	457 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673	
06	690 X	555	-0-	-135	-0-	48 1	507 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 X	515	-0-	-198	-0-	40 1	475 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 X	573	-0-	-109	-0-	78 1	495 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	95 1	654 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	123 1	748 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	299	-0-	-241	-0-	44 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713	
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	39 1	408 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	30 1	364 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	56 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	42 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62 1	375 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	55 1	317 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774	
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	73 1	768 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	69 1	833 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	120 1	768 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 X	622	-0-	-218	-0-	79 1	543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	137 1	830 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	132 1	768 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669	
06	1050 X	952	-0-	-98	-0-	95 1	857 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023 X	918	-0-	-105	-0-	100 1	818 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 X	859	-0-	-164	-0-	131 1	728 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 X	661	-0-	-299	-0-	168 1	493 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	121 1	829 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	120 1	659 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6607 - 6778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	5 1	55 3		Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	5 1	57 3		Y	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	8 1	54 3		Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	8 1	53 3		Y	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	14 1	82 3		Y	-0-			-0-
*11		88 N	88	-0-	-0-	13 1	75 3		Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7100 - 7234	
06		210 N	176	-0-	-34	25 1	151 3		Y	-0-			7
07		186 N	165	-0-	-21	27 1	138 3		Y	-0-			7
08		186 N	179	-0-	-7	28 1	151 3		Y	-0-			7
09		182 N	182	-0-	-0-	35 1	146 3		Y	1	7 1	1 8	-0-
						1 9							
10		188 N	188	-0-	-0-	33 1	154 3		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
11		180 N	164	-0-	-16	42 1	122 3		Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6532 - 6678	
06		434 N	434	-0-	-0-	38 1	396 3		Y	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	36 1	433 3		Y	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	58 1	370 3		Y	-0-			-0-
09		420 N	391	-0-	-29	50 1	341 3		Y	-0-			-0-
10		465 N	424	-0-	-41	60 1	364 3		Y	-0-			-0-
*11		448 N	448	-0-	-0-	66 1	382 3		Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6570 - 6680	
06		1440 X	1257	-0-	-183	214 1	1043 3		Y	-0-			-0-
07		1488 X	1347	-0-	-141	220 1	1127 3		Y	-0-			-0-
08		1488 X	1274	-0-	-214	221 1	1053 3		Y	-0-			-0-
09		1440 X	1092	-0-	-348	212 1	880 3		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1309	-0-	-24	1309 3			Y	-0-			-0-
11		1230 N	886	-0-	-344	60 1	826 3		Y	-0-			-0-
-----													
RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 - 6794	
06		510 N	491	-0-	-19	47 1	444 3		Y	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	17 1	480 3		Y	-0-			-0-
08		496 N	422	-0-	-74	56 1	366 3		Y	-0-			-0-
09		480 N	477	-0-	-3	97 1	380 3		N	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	74 1	424 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
*11		439 N	439	-0-	-0-	71 1	368 3		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6625 - 6771	
06		300 X	260	-0-	-40	23 1	237 3		Y	-0-			1
07		292 X	292	-0-	-0-	22 1	270 3		Y	-0-			1
08		286 X	286	-0-	-0-	39 1	247 3		Y	-0-			1
09		270 X	268	-0-	-2	34 1	234 3		Y	-0-			1
*10		294 N	294	-0-	-0-	42 1	252 3		Y	-0-			1
11		270 N	258	-0-	-12	38 1	220 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	80 1	844 3	Y	-0-			-0-
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	75 1	900 3	Y	-0-			-0-
08	1054 X	955	-0-	-99	-0-	129 1	826 3	Y	-0-			-0-
09	1020 X	879	-0-	-141	-0-	112 1	767 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	834	-0-	-127	-0-	118 1	716 3	Y	-0-			-0-
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	121 1	698 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692
06	600 X	310	-0-	-290	-0-	27 1	283 3	Y	-0-			-0-
07	589 X	545	-0-	-44	-0-	42 1	503 3	Y	-0-			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	95 1	609 3	Y	-0-			-0-
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	71 1	488 3	Y	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	104 1	635 3	Y	-0-			-0-
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	102 1	590 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	63 1	669 3	Y	-0-			-0-
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	53 1	638 3	Y	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	102 1	650 3	Y	-0-			-0-
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	72 1	493 3	Y	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	100 1	609 3	Y	-0-			-0-
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	99 1	573 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780
06	540 X	527	-0-	-13	-0-	46 1	481 3	Y	-0-			-0-
07	558 X	550	-0-	-8	-0-	42 1	508 3	Y	-0-			-0-
08	558 X	537	-0-	-21	-0-	73 1	464 3	Y	-0-			-0-
09	540 X	512	-0-	-28	-0-	65 1	447 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	72 1	441 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	73 1	422 3	Y	-0-			-0-
-----												
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40 1	359 3	N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	40 1	331 3	N	-0-			-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	54 1	298 3	N	-0-			-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	85 1	250 3	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	51 1	348 3	N	-0-			-0-
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	54 1	299 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654
06	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	96 1	1010 3	Y	-0-			-0-
07	1054 X	1021	-0-	-33	-0-	79 1	942 3	Y	-0-			-0-
08	1023 X	949	-0-	-74	-0-	129 1	820 3	Y	-0-			-0-
09	1110 X	736	-0-	-374	-0-	94 1	642 3	Y	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	148 1	901 3	Y	-0-			-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	135 1	781 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690
06	1020 X	1012	-0-	-8	-0-	172 1	840 3	Y	-0-			-0-
07	1054 X	686	-0-	-368	-0-	112 1	574 3	Y	-0-			-0-
08	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	226 1	1077 3	Y	-0-			-0-
09	1020 X	906	-0-	-114	-0-	176 1	730 3	Y	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		Y	-0-			-0-
11	1260 N	980	-0-	-280	-0-	66 1	914 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	62 1	658 3	Y	-0-				-0-
07	744 X	703	-0-	-41	-0-	54 1	649 3	Y	-0-				-0-
08	775 X	725	-0-	-50	-0-	98 1	627 3	Y	-0-				-0-
09	750 X	613	-0-	-137	-0-	78 1	535 3	Y	-0-				-0-
10	713 N	646	-0-	-67	-0-	91 1	555 3	Y	-0-				-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	90 1	525 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704	
06	930 X	870	-0-	-60	-0-	148 1	722 3	Y	-0-				-0-
07	961 X	849	-0-	-112	-0-	138 1	711 3	Y	-0-				-0-
08	961 X	906	-0-	-55	-0-	157 1	749 3	Y	-0-				-0-
09	900 X	702	-0-	-198	-0-	137 1	565 3	Y	-0-				-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 3		Y	-0-				-0-
11	870 N	834	-0-	-36	-0-	56 1	778 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
06	900 X	881	-0-	-19	-0-	76 1	805 3	Y	-0-				-0-
07	930 X	861	-0-	-69	-0-	66 1	795 3	Y	-0-				-0-
08	961 X	677	-0-	-284	-0-	92 1	585 3	Y	-0-				-0-
09	930 X	608	-0-	-322	-0-	77 1	531 3	Y	-0-				-0-
10	868 N	632	-0-	-236	-0-	89 1	543 3	Y	-0-				-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	95 1	550 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
06	420 X	353	-0-	-67	-0-	31 1	322 3	Y	-0-				-0-
07	434 X	281	-0-	-153	-0-	22 1	259 3	Y	-0-				-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	52 1	329 3	Y	-0-				-0-
09	360 X	352	-0-	-8	-0-	45 1	307 3	Y	-0-				-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	50 1	302 3	Y	-0-				-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	47 1	270 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	8 1	81 3	Y	-0-				-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	6 1	77 3	Y	-0-				-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	9 1	60 3	Y	-0-				-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	7 1	45 3	Y	-0-				-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	7 1	41 3	Y	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	7 1	42 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
06	330 X	251	-0-	-79	-0-	22 1	229 3	Y	-0-				-0-
07	341 X	293	-0-	-48	-0-	23 1	270 3	Y	-0-				-0-
08	341 X	296	-0-	-45	-0-	40 1	256 3	Y	-0-				-0-
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	36 1	246 3	Y	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	40 1	241 3	Y	-0-				-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	39 1	226 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
06	360 X	332	-0-	-28	-0-	29 1	303 3	Y	-0-				-0-
07	372 X	334	-0-	-38	-0-	26 1	308 3	Y	-0-				-0-
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	48 1	305 3	Y	-0-				-0-
09	330 X	278	-0-	-52	-0-	35 1	243 3	Y	-0-				-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	57 1	345 3	Y	-0-				-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	48 1	278 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	44 1	465 3	Y	-0-				-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	41 1	485 3	Y	-0-				-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	74 1	471 3	Y	-0-				-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	61 1	419 3	Y	-0-				-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	62 1	378 3	Y	-0-				-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	61 1	357 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
06	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	117 1	1236 3	Y	-0-				-0-
07	1364 X	1195	-0-	-169	-0-	92 1	1103 3	Y	-0-				-0-
08	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	176 1	1119 3	Y	-0-				-0-
09	1350 X	947	-0-	-403	-0-	120 1	827 3	Y	-0-				-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	182 1	1104 3	Y	-0-				-0-
11	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	181 1	1048 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
06	1170 X	639	-0-	-531	-0-	55 1	584 3	Y	-0-				-0-
07	744 X	596	-0-	-148	-0-	46 1	550 3	Y	-0-				-0-
08	775 X	758	-0-	-17	-0-	103 1	655 3	Y	-0-				-0-
09	750 X	335	-0-	-415	-0-	43 1	292 3	Y	-0-				-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	127 1	769 3	Y	-0-				-0-
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	83 1	482 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831	
06	1110 X	785	-0-	-325	-0-	68 1	717 3	Y	-0-				-0-
07	1147 X	887	-0-	-260	-0-	68 1	819 3	Y	-0-				-0-
08	1147 X	761	-0-	-386	-0-	103 1	658 3	Y	-0-				-0-
09	1080 X	807	-0-	-273	-0-	103 1	704 3	Y	-0-				-0-
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	110 1	669 3	Y	-0-				-0-
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	102 1	593 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17 1	82 3	Y	-0-				-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	54 3	Y	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14 1	67 3	Y	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 3	Y	-0-				-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-				-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702	
06	810 X	809	-0-	-1	-0-	138 1	671 3	Y	-0-				1
07	837 X	672	-0-	-165	-0-	110 1	562 3	Y	-0-				1
08	837 X	742	-0-	-95	-0-	129 1	613 3	Y	-0-				1
09	810 X	576	-0-	-234	-0-	112 1	464 3	Y	-0-				1
10	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 3		Y	-0-				1
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	44 1	603 3	Y	-0-				1
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688	
06	1170 X	679	-0-	-491	-0-	59 1	620 3	Y	-0-				-0-
07	1209 X	522	-0-	-687	-0-	40 1	482 3	Y	-0-				-0-
08	1178 X	607	-0-	-571	-0-	82 1	525 3	Y	-0-				-0-
09	1080 X	701	-0-	-379	-0-	89 1	612 3	Y	-0-				-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	89 1	538 3	Y	-0-				-0-
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	72 1	417 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	91 1	955 3	N	-0-	-0-		
07	1147 N	973	-0-	-174	-0-	75 1	898 3	N	-0-	-0-		
08	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	136 1	864 3	N	-0-	-0-		
09	1050 N	939	-0-	-111	-0-	119 1	820 3	N	-0-	-0-		
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	123 1	749 3	N	-0-	-0-		
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	117 1	675 3	N	-0-	-0-		
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	72 1	649 3	Y	-0-	-0-		
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	73 1	593 3	Y	-0-	-0-		
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	97 1	538 3	Y	-0-	-0-		
09	720 N	403	-0-	-317	-0-	102 1	301 3	Y	-0-	-0-		
10	651 N	450	-0-	-201	-0-	57 1	393 3	Y	-0-	-0-		
11	600 N	389	-0-	-211	-0-	60 1	329 3	Y	-0-	-0-		
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	63 1	668 3	Y	-0-	3		
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	56 1	675 3	Y	-0-	3		
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	99 1	631 3	Y	-0-	3		
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	77 1	525 3	Y	-0-	3		
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	105 1	639 3	Y	-0-	3		
11	720 N	629	-0-	-91	-0-	93 1	536 3	Y	-0-	3		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848
06	690 N	323	-0-	-367	-0-	28 1	295 3	Y	-0-	-0-		
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	38 1	456 3	Y	-0-	-0-		
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	94 1	601 3	Y	-0-	-0-		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	75 1	514 3	Y	-0-	-0-		
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	91 1	557 3	Y	-0-	-0-		
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	90 1	522 3	Y	-0-	-0-		
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475
06	300 N	65	-0-	-235	-0-	6 1	59 3	Y	-0-	-0-		
07	279 N	21	-0-	-258	-0-	2 1	19 3	Y	-0-	-0-		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24 1	156 3	Y	-0-	-0-		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24 1	167 3	Y	-0-	-0-		
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30 1	185 3	Y	-0-	-0-		
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	35 1	205 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	57 1	606 3	Y	-0-	-0-		
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	42 1	506 3	Y	-0-	-0-		
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	72 1	459 3	Y	-0-	-0-		
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	81 1	558 3	Y	-0-	-0-		
10	775 X	661	-0-	-114	-0-	93 1	568 3	Y	-0-	-0-		
*11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	98 1	566 3	Y	-0-	-0-		
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53 1	476 3	Y	-0-	-0-		
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56 1	456 3	Y	-0-	-0-		
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	70 1	387 3	Y	-0-	-0-		
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	122 1	359 3	Y	-0-	-0-		
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	61 1	416 3	Y	-0-	-0-		
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	71 1	388 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	99	1	1041	3	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	78	1	938	3	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1040	-0-	-758	-0-	141	1	899	3	Y	-0-			-0-
09	1140 N	822	-0-	-318	-0-	105	1	717	3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	844	-0-	-179	-0-	119	1	725	3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	770	-0-	-250	-0-	113	1	657	3	Y	-0-			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754		
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	78	1	827	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	62	1	744	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	873	-0-	-212	-0-	118	1	755	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	103	1	705	3	Y	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	116	1	704	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	631	-0-	-209	-0-	93	1	538	3	Y	-0-			-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660		
06	900 N	559	-0-	-341	-0-	56	1	503	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	362	-0-	-444	-0-	39	1	323	3	Y	-0-			-0-
08	961 N	421	-0-	-540	-0-	64	1	357	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	393	-0-	-177	-0-	100	1	293	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	39	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	62	1	344	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644		
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	238	1	545	3	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	89	1	658	3	N	-0-			-0-
09	780 N	257	-0-	-523	-0-	2	1	255	3	N	-0-			-0-
10	713 N	543	-0-	-170	-0-	18	1	525	3	N	-0-			-0-
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	168	1	631	3	N	-0-			-0-
-----														
COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772		
06	810 X	664	-0-	-146	-0-	57	1	606	3	Y	1	1 8		-0-
07	837 X	734	-0-	-103	-0-	57	1	677	3	Y	-0-			-0-
08	775 X	772	-0-	-3	-0-	105	1	666	3	Y	1	1 8		-0-
09	750 X	646	-0-	-104	-0-	82	1	562	3	Y	2	2 8		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	123	1	750	3	Y	1	1 8		-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	115	1	669	3	Y	-0-			-0-
-----														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814		
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	35	1	371	3	Y	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	71	1	451	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	43	1	295	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	334	-0-	-193	-0-	47	1	287	3	Y	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1320 X	1213	-0-	-107	-0-		105	1	1108	3	Y	-0-			-0-
07	1364 X	1164	-0-	-200	-0-		90	1	1074	3	Y	-0-			-0-
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-		175	1	1112	3	Y	-0-			-0-
09	1200 X	1052	-0-	-148	-0-		134	1	918	3	Y	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		186	1	1135	3	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		185	1	1075	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524			
06	660 N	594	-0-	-66	-0-		51	1	543	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-		48	1	569	3	Y	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-		87	1	557	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-		68	1	466	3	Y	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-		89	1	540	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-		84	1	489	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402			
06	960 X	852	-0-	-108	-0-		74	1	778	3	Y	-0-			-0-
07	992 X	637	-0-	-355	-0-		49	1	588	3	Y	-0-			-0-
08	992 X	430	-0-	-562	-0-		58	1	372	3	Y	-0-			-0-
09	840 X	392	-0-	-448	-0-		50	1	342	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	353	-0-	-298	-0-		50	1	303	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	332	-0-	-88	-0-		49	1	283	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206			
06	480 N	469	-0-	-11	-0-		66	1	403	3	Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-		78	1	388	3	Y	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-		75	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	435	-0-	-45	-0-		83	1	352	3	Y	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-		84	1	399	3	Y	-0-			-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		116	1	338	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795			
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-		40	1	425	3	Y	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-		30	1	358	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	408	-0-	-119	-0-		55	1	353	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	368	-0-	-112	-0-		47	1	321	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-		48	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-		45	1	258	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796			
06	150 N	149	-0-	-1	-0-		13	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-		24	1	283	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-		33	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		30	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	237	-0-	-73	-0-		33	1	204	3	Y	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		40	1	232	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334			
06	420 N	251	-0-	-169	-0-		36	1	215	3	N	-0-			1
07	341 N	249	-0-	-92	-0-		41	1	208	3	N	-0-			1
08	279 N	193	-0-	-86	-0-		30	1	163	3	N	-0-			1
09	240 N	187	-0-	-53	-0-		36	1	151	3	N	-0-			1
10	248 N	156	-0-	-92	-0-		27	1	129	3	N	-0-			1
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		47	1	136	3	N	-0-			1

-----

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	52	1	332	3	Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	3	Y	-0-			-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	3	Y	-0-			-0-

-----

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

06	1500 X	1256	-0-	-244	-0-	109	1	1147	3	Y	-0-			-0-
07	1550 X	1196	-0-	-354	-0-	92	1	1104	3	Y	-0-			-0-
08	1240 X	1110	-0-	-130	-0-	151	1	959	3	Y	-0-			-0-
09	1260 X	783	-0-	-477	-0-	100	1	683	3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	146	1	888	3	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	159	1	920	3	Y	-0-			-0-

-----

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	65	1	447	3	Y	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	3	Y	-0-			-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	448	3	Y	-0-			-0-

-----

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	134	1	1418	3	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1511	-0-	-101	-0-	116	1	1395	3	Y	-0-			-0-
08	1612 X	1453	-0-	-159	-0-	197	1	1256	3	Y	-0-			-0-
09	1560 X	1330	-0-	-230	-0-	169	1	1161	3	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	205	1	1248	3	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	189	1	1097	3	Y	-0-			-0-

-----

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

06	840 N	377	-0-	-463	-0-	33	1	344	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	399	-0-	-345	-0-	31	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	108	1	687	3	Y	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	463	-0-	-287	-0-	68	1	395	3	Y	-0-			-0-

-----

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	89	1	936	3	Y	-0-			-0-
07	961 X	961	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	961 X	929	-0-	-32	-0-	126	1	803	3	Y	-0-			-0-
09	1020 X	639	-0-	-381	-0-	81	1	558	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	125	1	760	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	122	1	705	3	Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	3	Y	-0-	-0-
07	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	121	1	1449	3	Y	-0-	-0-
08	1674 X	1415	-0-	-259	-0-	192	1	1223	3	Y	-0-	-0-
09	1620 X	1036	-0-	-584	-0-	132	1	904	3	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1098	-0-	-483	-0-	155	1	943	3	Y	-0-	-0-
11	1380 N	843	-0-	-537	-0-	124	1	719	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	24	1	258	3	Y	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	Y	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	271	3	Y	-0-	-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	57	1	362	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	303	-0-	-177	-0-	39	1	264	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	50	1	301	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	56	1	328	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720
06	660 X	658	-0-	-2	-0-	57	1	601	3	Y	-0-	-0-
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	65	1	774	3	Y	-0-	-0-
08	930 X	812	-0-	-118	-0-	110	1	702	3	Y	-0-	-0-
09	900 X	559	-0-	-341	-0-	71	1	488	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	739	-0-	-98	-0-	104	1	635	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	617	-0-	-163	-0-	91	1	526	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472
06	450 X	262	-0-	-188	-0-	23	1	239	3	Y	-0-	-0-
07	465 X	246	-0-	-219	-0-	19	1	227	3	Y	-0-	-0-
08	465 X	246	-0-	-219	-0-	33	1	213	3	Y	-0-	-0-
09	360 X	204	-0-	-156	-0-	26	1	178	3	Y	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	29	1	166	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	3	Y	-0-	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	57	1	363	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	50	1	345	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	55	1	335	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	51	1	294	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	39	1	467	3	Y	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	70	1	477	3	Y	-0-	-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	100	1	607	3	Y	-0-	-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	117	1	675	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6262 -	6274			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	400	-0-	-20	-0-		35	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-		35	1	422	3	Y	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-		57	1	365	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	276	-0-	-114	-0-		35	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	285	-0-	-180	-0-		40	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	22	-0-	-398	-0-		3	1	19	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6645 -	6764			
06	704 X	704	-0-	-0-	-0-		61	1	643	3	Y	-0-			-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-		54	1	644	3	Y	-0-			-0-
08	806 X	652	-0-	-154	-0-		88	1	564	3	Y	-0-			-0-
09	780 X	459	-0-	-321	-0-		58	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	592	-0-	-121	-0-		84	1	508	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	533	-0-	-97	-0-		78	1	455	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6675 -	6843			
06	360 N	258	-0-	-102	-0-		22	1	236	3	Y	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-		30	1	365	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-		41	1	262	3	Y	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		36	1	244	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-		50	1	302	3	Y	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-		45	1	258	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6264 -	6397			
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		115	1	1214	3	Y	-0-			-0-
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		98	1	1174	3	Y	-0-			-0-
08	1271 X	1203	-0-	-68	-0-		163	1	1040	3	Y	-0-			-0-
09	1320 X	899	-0-	-421	-0-		114	1	785	3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1173	-0-	-98	-0-		166	1	1007	3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1033	-0-	-137	-0-		152	1	881	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6327 -	6628			
06	810 N	782	-0-	-28	-0-		68	1	714	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-		61	1	725	3	Y	-0-			-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-		107	1	681	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	678	-0-	-102	-0-		86	1	592	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-		106	1	644	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-		108	1	626	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 -	6464			
06	1050 X	998	-0-	-52	-0-		86	1	912	3	Y	-0-			-0-
07	1085 X	909	-0-	-176	-0-		70	1	839	3	Y	-0-			-0-
08	1085 X	854	-0-	-231	-0-		116	1	738	3	Y	-0-			-0-
09	990 X	678	-0-	-312	-0-		86	1	592	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	842	-0-	-57	-0-		119	1	723	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	658	-0-	-182	-0-		97	1	561	3	Y	-0-			-0-
-----															
COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 -	6804			
06	1110 X	1011	-0-	-99	-0-		88	1	923	3	Y	-0-			-0-
07	1147 X	1054	-0-	-93	-0-		81	1	973	3	Y	-0-			-0-
08	1147 X	1030	-0-	-117	-0-		140	1	890	3	Y	-0-			-0-
09	1020 X	829	-0-	-191	-0-		105	1	724	3	Y	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		174	1	1056	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	938	-0-	-52	-0-		138	1	800	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	70	1	261	3	N	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	55	1	238	3	N	-0-	-0-
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	169	1	55	3	N	-0-	-0-
09	330 N	188	-0-	-142	-0-	46	1	141	3	N	1	1 8 -0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	74	1	776	3	Y	1	1 8 -0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	68	1	815	3	Y	-0-	-0-
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	128	1	816	3	Y	-0-	-0-
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	107	1	731	3	Y	-0-	-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	3	Y	-0-	-0-
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	146	1	847	3	Y	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430
06	1230 X	1144	-0-	-86	-0-	99	1	1045	3	Y	-0-	-0-
07	1271 X	1191	-0-	-80	-0-	92	1	1099	3	Y	-0-	-0-
08	1271 X	1001	-0-	-270	-0-	136	1	865	3	Y	-0-	-0-
09	1230 X	702	-0-	-528	-0-	89	1	613	3	Y	-0-	-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	168	1	1022	3	Y	-0-	-0-
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	167	1	966	3	Y	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	29	1	308	3	N	-0-	-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	33	1	400	3	N	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-	-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	35	1	244	3	N	-0-	-0-
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	40	1	246	3	N	-0-	-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	42	1	246	3	N	-0-	-0-
-----												
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256
06	810 N	647	-0-	-163	-0-	92	1	555	3	Y	-0-	29
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	116	1	584	3	Y	-0-	29
08	744 N	633	-0-	-111	-0-	100	1	533	3	Y	-0-	29
09	660 N	564	-0-	-96	-0-	107	1	457	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	104	1	490	3	Y	-0-	-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	167	1	486	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	66	1	697	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	61	1	727	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	152	1	970	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	112	1	765	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	110	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	36	1	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	52	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	63	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	58	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	29	1	174	3	Y	-0-	-0-	10
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	35	1	174	3	Y	-0-	-0-	10
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	34	1	179	3	Y	-0-	-0-	10
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	40	1	169	3	Y	-0-	-0-	1
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	Y	-0-	-0-	1
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	53	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-	-0-	1
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	N	-0-	-0-	1
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	52	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	48	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	52	1	304	3	Y	-0-	-0-	1
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796	
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	51	1	313	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	48	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE 107		WELL #:		40	RRCID ->	244622	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6551 - 6557	
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	37	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	32	1	380	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	395	-0-	-70	-0-	54	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	39	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	56	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	53	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
COX 1047		WELL #:		5	RRCID ->	244636	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6630 - 6751	
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	88	1	924	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	134	1	851	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	820	-0-	-200	-0-	104	1	716	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	157	1	958	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	145	1	840	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	74	1	779	3	Y	-0-	-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	-0-	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	139	1	885	3	Y	-0-	-0-
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	103	1	710	3	Y	-0-	-0-
10	1054 N	964	-0-	-90	-0-	136	1	828	3	Y	-0-	-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	133	1	772	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208			
06	900 N	861	-0-	-39	-0-	122	1	739	3	Y	-0-	31
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	129	1	647	3	Y	-0-	31
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	102	1	549	3	Y	-0-	31
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	163	1	692	3	Y	-0-	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	3	Y	-0-	-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	195	1	568	3	Y	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912			
06	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	150	1	1414	3	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	54	1	1541	3	Y	-0-	-0-
08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	211	1	1390	3	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	306	1	1193	3	Y	-0-	-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	237	1	1349	3	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	241	1	1258	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481			
06	10632 X	2280	-0-	-8352	-0-	198	1	2082	3	Y	-0-	-0-
07	2201 X	1800	-0-	-401	-0-	139	1	1661	3	Y	-0-	-0-
08	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	981	1	6257	3	Y	-0-	-0-
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1937	3	Y	-0-	-0-
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	967	1	5881	3	Y	-0-	-0-
*11	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	977	1	5660	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID -> 247387		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410			
06	4260 X	3826	-0-	-434	-0-	331	1	3495	3	N	-0-	-0-
07	4092 X	3506	-0-	-586	-0-	270	1	3236	3	N	-0-	-0-
08	4092 X	3714	-0-	-378	-0-	504	1	3210	3	N	-0-	-0-
09	3840 X	2846	-0-	-994	-0-	362	1	2484	3	N	-0-	-0-
10	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	522	1	3179	3	N	-0-	-0-
11	3840 X	3396	-0-	-444	-0-	500	1	2896	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440			
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	140	1	1477	3	Y	-0-	-0-
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	130	1	1560	3	Y	-0-	-0-
08	1643 X	1633	-0-	-10	-0-	221	1	1412	3	Y	-0-	-0-
09	1620 X	1469	-0-	-151	-0-	187	1	1282	3	Y	-0-	-0-
10	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	225	1	1367	3	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	218	1	1260	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290			
06	1170 N	668	-0-	-502	-0-	58	1	610	3	Y	-0-	-0-
07	1426 N	738	-0-	-688	-0-	57	1	681	3	Y	-0-	-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	238	1	1519	3	Y	-0-	-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	89	1	607	3	Y	-0-	-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	282	1	1717	3	Y	-0-	-0-
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	275	1	1597	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	6772 - 6791	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	57	1	599	3	Y	-0-	-0-	
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	52	1	629	3	Y	-0-	-0-	
08	775 N	606	-0-	-169	-0-	82	1	524	3	Y	-0-	-0-	
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	69	1	476	3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	89	1	544	3	Y	-0-	-0-	
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6801	
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	80	1	838	3	Y	-0-	-0-	
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	965	3	Y	-0-	-0-	
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	891	3	Y	-0-	-0-	
09	930 N	821	-0-	-109	-0-	104	1	717	3	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	137	1	835	3	Y	-0-	-0-	
11	990 N	941	-0-	-49	-0-	138	1	803	3	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	3	Y	-0-	-0-	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	3	Y	-0-	-0-	
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	122	1	781	3	Y	-0-	-0-	
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	79	1	541	3	Y	-0-	-0-	
10	837 N	733	-0-	-104	-0-	103	1	630	3	Y	-0-	-0-	
11	870 N	527	-0-	-343	-0-	78	1	449	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870	
06	1020 N	903	-0-	-117	-0-	78	1	825	3	Y	-0-	-0-	
07	1054 N	936	-0-	-118	-0-	72	1	864	3	Y	-0-	-0-	
08	992 N	908	-0-	-84	-0-	123	1	785	3	Y	-0-	-0-	
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	3	Y	-0-	-0-	
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	823	3	Y	-0-	-0-	
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	137	1	793	3	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596	
06	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	88	1	927	3	Y	-0-	-0-	
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	3	Y	-0-	-0-	
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	141	1	896	3	Y	-0-	-0-	
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	121	1	829	3	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	987	-0-	-67	-0-	139	1	848	3	Y	-0-	-0-	
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	127	1	737	3	Y	-0-	-0-	
-----													
OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251	
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	113	1	687	3	Y	-0-	25	
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	125	1	625	3	Y	-0-	25	
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	125	1	673	3	Y	-0-	25	
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	151	1	642	3	Y	-0-	-0-	
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	666	3	Y	-0-	-0-	
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	426	1	1244	3	Y	-0-	-0-	
-----													
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724	
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	411	1	2006	3	N	-0-	-0-	
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	376	1	1929	3	N	-0-	-0-	
08	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	425	1	2019	3	N	-0-	-0-	
09	2430 N	1736	-0-	-694	-0-	338	1	1398	3	N	-0-	-0-	
10	2294 N	1702	-0-	-592	-0-	1702	3			N	-0-	-0-	
11	2370 N	1446	-0-	-924	-0-	97	1	1349	3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	-0-		-0-
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	36	1	587	2	N	-0-		-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	35	1	579	2	N	-0-		-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	39	1	605	2	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	-0-		-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	N	-0-		-0-
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	2	N	-0-		-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	N	-0-		-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	120	1	1872	2	N	-0-		-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	121	1	2075	2	N	-0-		-0-
*11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

06	900 N	499	-0-	-401	-0-	27	1	472	2	N	-0-		-0-
07	620 N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	N	-0-		-0-
08	558 N	499	-0-	-59	-0-	29	1	470	2	N	-0-		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-		-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	24	1	399	2	N	-0-		-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	24	1	399	2	N	-0-		-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	25	1	395	2	N	-0-		-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	24	1	404	2	N	-0-		-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	65	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	65	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	65	1	1077	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	70	1	1088	2	N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	N	-0-			-0-
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	2	N	-0-			-0-
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	21	1	342	2	N	-0-			-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	-0-			-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	2	N	-0-			-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	2	N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	N	-0-			-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	2	N	-0-			-0-
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A			
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	2	N	-0-			-0-
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	26	1	433	2	N	-0-			-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	2	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-		25	1	443	2	N	-0-		-0-
07	465 N	371	-0-	-94	-0-		21	1	350	2	N	-0-		-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-		30	1	488	2	N	-0-		-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-		31	1	476	2	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		27	1	471	2	N	-0-		-0-
11	510 N	394	-0-	-116	-0-		22	1	372	2	N	-0-		-0-
-----														
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A		
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-		19	1	332	2	N	-0-		-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-		17	1	283	2	N	-0-		-0-
08	372 N	324	-0-	-48	-0-		19	1	305	2	N	-0-		-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-		21	1	321	2	N	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-		21	1	359	2	N	-0-		-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-		21	1	355	2	N	-0-		-0-
-----														
GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	6794 -	6922	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A		
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		85	1	1521	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-		84	1	1373	2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1490	-0-	-60	-0-		85	1	1405	2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1430	-0-	-190	-0-		86	1	1344	2	N	-0-		-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		84	1	1441	2	N	-0-		-0-
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		84	1	1403	2	N	-0-		-0-
-----														
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-		32	1	566	2	N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-		33	1	539	2	N	-0-		-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-		36	1	596	2	N	-0-		-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-		39	1	603	2	N	-0-		-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-		37	1	633	2	N	-0-		-0-
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		37	1	620	2	N	-0-		-0-
-----														
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A		
06	450 N	410	-0-	-40	-0-		410	2			N	-0-		-0-
07	434 N	380	-0-	-54	-0-						N	-0-		-0-
08	527 N	364	-0-	-163	-0-		364	2			N	-0-		-0-
09	420 N	366	-0-	-54	-0-						N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-		-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-		-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
06	390 N	389	-0-	-1	-0-		21	1	368	2	N	-0-		-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-		21	1	347	2	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-		21	1	352	2	N	-0-		-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-		22	1	347	2	N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-		23	1	393	2	N	-0-		-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-		23	1	379	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	34 1	597 2	N	-0-			-0-	
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	36 1	589 2	N	-0-			-0-	
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	54 1	893 2	N	-0-			-0-	
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	52 1	807 2	N	-0-			-0-	
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	47 1	806 2	N	-0-			-0-	
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	45 1	747 2	N	-0-			-0-	
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	38 1	685 2	N	-0-			-0-	
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	38 1	622 2	N	-0-			-0-	
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	39 1	641 2	N	-0-			-0-	
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	41 1	635 2	N	-0-			-0-	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	43 1	742 2	N	-0-			-0-	
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43 1	717 2	N	-0-			-0-	
-----													
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A		
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	20 1	359 2	N	-0-			-0-	
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	21 1	339 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	21 1	348 2	N	-0-			-0-	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26 1	410 2	N	-0-			-0-	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27 1	468 2	N	-0-			-0-	
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	441 2	N	-0-			-0-	
-----													
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A		
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	N	-0-			-0-	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	N	-0-			-0-	
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	N	-0-			-0-	
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	10 1	159 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	10 1	176 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	10 1	163 2	N	-0-			-0-	
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A		
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23 1	407 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	22 1	354 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	22 1	367 2	N	-0-			-0-	
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	22 1	336 2	N	-0-			-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	N	-0-			-0-	
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	N	-0-			-0-	
-----													
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A		
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	30 1	531 2	N	-0-			36	
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	30 1	494 2	N	-0-			36	
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	29 1	480 2	N	-0-			36	
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	30 1	464 2	N	-0-			36	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32 1	542 2	N	-0-			36	
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	N	-0-			36	
-----													
MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
06	360 X	336	-0-	-24	-0-	18 1	318 2	Y	-0-			10	
07	341 X	306	-0-	-35	-0-	18 1	288 2	Y	-0-			10	
08	341 X	303	-0-	-38	-0-	17 1	286 2	Y	-0-			10	
09	330 X	289	-0-	-41	-0-	17 1	272 2	Y	-0-			10	
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	Y	-0-			10	
11	330 X	324	-0-	-6	-0-	18 1	306 2	Y	-0-			10	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	575	2	Y	-0-			13
07	620 X	506	-0-	-114	-0-	-0-		29	1	477	2	Y	-0-			13
08	558 X	493	-0-	-65	-0-	-0-		28	1	465	2	Y	-0-			13
09	600 X	533	-0-	-67	-0-	-0-		32	1	501	2	Y	-0-			13
10	620 X	604	-0-	-16	-0-	-0-		33	1	571	2	Y	-0-			13
11	600 X	589	-0-	-11	-0-	-0-		33	1	556	2	Y	-0-			13
-----																
MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
06	210 X	150	-0-	-60	-0-	-0-		8	1	142	2	Y	-0-			9
07	217 X	117	-0-	-100	-0-	-0-		7	1	110	2	Y	-0-			9
08	186 X	165	-0-	-21	-0-	-0-		9	1	156	2	Y	-0-			9
09	180 X	153	-0-	-27	-0-	-0-		9	1	144	2	Y	-0-			9
10	155 X	150	-0-	-5	-0-	-0-		8	1	142	2	Y	-0-			9
11	150 X	141	-0-	-9	-0-	-0-		8	1	133	2	Y	-0-			9
-----																
MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
-----																
MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
06	450 X	375	-0-	-75	-0-	-0-		20	1	355	2	Y	-0-			10
07	465 X	401	-0-	-64	-0-	-0-		23	1	378	2	Y	-0-			10
08	403 X	400	-0-	-3	-0-	-0-		23	1	377	2	Y	-0-			10
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	398	2	Y	-0-			10
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	393	2	Y	-0-			10
*11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	404	2	Y	-0-			10
-----																
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			10
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			10
08	31 X	25	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			10
09	30 X	24	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-			10
10	31 X	29	-0-	-2	-0-	-0-		2	1	27	2	Y	-0-			10
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			10
-----																
MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-		17	1	305	2	Y	-0-			14
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	-0-		15	1	246	2	Y	-0-			14
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	345	2	Y	-0-			14
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	355	2	Y	-0-			14
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	381	2	Y	-0-			14
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-		20	1	339	2	Y	-0-			14
-----																
MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6826				
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	474	2	N	-0-			-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	-0-		27	1	441	2	N	-0-			-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-		27	1	450	2	N	-0-			-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	-0-		27	1	426	2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	498	2	N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	461	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	403	2	N	-0-	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	381	2	N	-0-	-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-		23	1	381	2	N	-0-	-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	-0-		24	1	368	2	N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	389	2	N	-0-	-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	388	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A		
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	-0-		46	1	826	2	Y	-0-	-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	811	2	Y	-0-	-0-
08	961 N	837	-0-	-124	-0-	-0-		48	1	789	2	Y	-0-	-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	902	2	Y	-0-	-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1023	2	Y	-0-	-0-
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	932	2	Y	-0-	-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069		
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	737	2	Y	-0-	11
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	-0-		40	1	644	2	Y	-0-	11
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	-0-		40	1	657	2	Y	-0-	11
09	720 N	149	-0-	-571	-0-	-0-		9	1	140	2	Y	-0-	11
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	-0-		34	1	591	2	Y	-0-	11
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	735	2	Y	-0-	11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894		
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1727	2	Y	-0-	10
07	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	-0-		94	1	1524	2	Y	-0-	10
08	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	-0-		96	1	1575	2	Y	-0-	10
09	1770 N	404	-0-	-1366	-0-	-0-		24	1	380	2	Y	-0-	10
10	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	-0-		60	1	1036	2	Y	-0-	10
*11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1799	2	Y	-0-	10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830		
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-		15	1	266	2	Y	-0-	1
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-		15	1	239	2	Y	-0-	1
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-		15	1	255	2	Y	-0-	1
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-		16	1	249	2	Y	-0-	1
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	255	2	Y	-0-	1
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-		15	1	248	2	Y	-0-	1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	802	2	Y	-0-	3
07	837 N	750	-0-	-87	-0-	-0-		43	1	707	2	Y	-0-	3
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	801	2	Y	-0-	3
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	-0-		47	1	740	2	Y	-0-	3
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	812	2	Y	-0-	3
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	809	2	Y	-0-	3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671		
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-		20	1	360	2	Y	-0-	3
07	403 N	314	-0-	-89	-0-	-0-		18	1	296	2	Y	-0-	3
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	409	2	Y	-0-	3
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	486	2	Y	-0-	3
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	454	2	Y	-0-	3
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	423	2	Y	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-			37 1	657 2	N	-0-				98
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-			41 1	668 2	N	-0-				98
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-			42 1	691 2	N	-0-				98
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-			42 1	657 2	N	-0-				98
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-			42 1	717 2	N	-0-				98
11	720 N	651	-0-	-69	-0-			37 1	614 2	N	-0-				98
-----															
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770			
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-			28 1	496 2	Y	-0-				1
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-			32 1	523 2	Y	-0-				1
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-			34 1	557 2	Y	-0-				1
09	510 N	470	-0-	-40	-0-			28 1	442 2	Y	-0-				1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-			35 1	602 2	Y	-0-				1
11	570 N	538	-0-	-32	-0-			30 1	508 2	Y	-0-				1
-----															
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772			
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			63 1	1118 2	Y	-0-				15
07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-			63 1	1020 2	Y	-0-				15
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			63 1	1043 2	Y	-0-				15
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			68 1	1060 2	Y	-0-				15
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			71 1	1209 2	Y	-0-				15
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			69 1	1148 2	Y	-0-				15
-----															
MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740			
06	900 N	885	-0-	-15	-0-			47 1	838 2	Y	-0-				3
07	899 N	838	-0-	-61	-0-			48 1	790 2	Y	-0-				3
08	930 N	856	-0-	-74	-0-			49 1	807 2	Y	-0-				3
09	900 N	853	-0-	-47	-0-			51 1	802 2	Y	-0-				3
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			57 1	983 2	Y	-0-				3
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-			54 1	896 2	Y	-0-				3
-----															
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179			
06	180 N	178	-0-	-2	-0-			9 1	169 2	N	-0-				43
07	186 N	159	-0-	-27	-0-			9 1	150 2	N	-0-				43
08	248 N	220	-0-	-28	-0-			13 1	207 2	N	-0-				43
09	180 N	177	-0-	-3	-0-			11 1	166 2	N	-0-				43
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-			10 1	178 2	N	-0-				43
11	210 N	208	-0-	-2	-0-			12 1	196 2	N	-0-				43
-----															
MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942			
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-			32 1	570 2	Y	-0-				17
07	589 N	566	-0-	-23	-0-			33 1	533 2	Y	-0-				17
08	620 N	547	-0-	-73	-0-			31 1	516 2	Y	-0-				17
09	600 N	535	-0-	-65	-0-			32 1	503 2	Y	-0-				17
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-			32 1	547 2	Y	-0-				17
11	540 N	529	-0-	-11	-0-			30 1	499 2	Y	-0-				17
-----															
MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708				
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
08	589 N	264	-0-	-325	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
-----																
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654				
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
-----																
MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836				
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	143
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	-0-	41	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	143
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	143
09	780 N	702	-0-	-78	-0-	-0-	42	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	143
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	143
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	143
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100				
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	-0-	52	1	920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 N	857	-0-	-135	-0-	-0-	50	1	807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746				
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	37
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	37
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	37
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	37
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	37
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	37
-----																
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704				
06	570 N	317	-0-	-253	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:	7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	78 1	1391 2	N	-0-	15	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	79 1	1287 2	N	-0-	15	
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	77 1	1271 2	N	-0-	15	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	81 1	1258 2	N	-0-	15	
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	79 1	1353 2	N	-0-	15	
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	75 1	1255 2	N	-0-	15	
-----											
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-	
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	-0-	
08	1209 N	582	-0-	-627	-0-	582 2		N	-0-	-0-	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	-0-	
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		N	-0-	-0-	
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718
06	1680 N	855	-0-	-825	-0-	855 2		N	-0-	-0-	
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-	-0-	
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-	-0-	
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-	-0-	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-	-0-	
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574 2		N	-0-	-0-	
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	72 1	1274 2	N	-0-	16	
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	70 1	1148 2	N	-0-	16	
08	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	71 1	1164 2	N	-0-	16	
09	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	67 1	1037 2	N	-0-	16	
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	65 1	1100 2	N	-0-	16	
11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	64 1	1065 2	N	-0-	16	
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92 1	1636 2	N	-0-	38	
07	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	90 1	1473 2	N	-0-	38	
08	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	93 1	1523 2	N	-0-	38	
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	103 1	1599 2	N	-0-	38	
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	108 1	1845 2	N	-0-	38	
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	101 1	1686 2	N	-0-	38	
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	178 1	3164 2	N	-0-	93	
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	176 1	2873 2	N	-0-	93	
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	167 1	2754 2	N	-0-	93	
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	173 1	2692 2	N	-0-	93	
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	166 1	2855 2	N	-0-	93	
*11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	164 1	2738 2	N	-0-	93	
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	152 1	2698 2	N	-0-	102	
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	154 1	2517 2	N	-0-	102	
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	162 1	2650 2	N	-0-	102	
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	171 1	2668 2	N	-0-	102	
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	163 1	2806 2	N	-0-	102	
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	149 1	2494 2	N	-0-	102	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	185	1	3294	2	N	-0-	138
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	189	1	3073	2	N	-0-	138
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	199	1	3282	2	N	-0-	138
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	203	1	3173	2	N	-0-	138
10	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	205	1	3517	2	N	-0-	138
*11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	196	1	3283	2	N	-0-	138

UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
06	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	5824	2	25	9	N	23	112
07	6417 X	5710	-0-	-707	-0-	5698	2	12	9	N	11	112
08	6386 X	6007	-0-	-379	-0-	5999	2	8	9	N	7	112
09	6180 X	5553	-0-	-627	-0-	5553	2			N	-0-	112
10	6045 X	5377	-0-	-668	-0-	5377	2			N	-0-	112
11	5850 X	4926	-0-	-924	-0-	4923	2	3	9	N	3	112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	2	N	-0-	14
07	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	82	1	1343	2	N	-0-	14
08	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	91	1	1504	2	N	-0-	14
09	1650 N	1490	-0-	-160	-0-	90	1	1400	2	N	-0-	14
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	2	N	-0-	14
*11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	88	1	1473	2	N	-0-	14

PRIME OPERATING COMPANY		677770		PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:	4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	57	1	242	2	N	-0-	-0-			
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	243	2	N	-0-	-0-			
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	275	1	241	2	N	-0-	-0-			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	2	N	-0-	-0-			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	N	-0-	-0-			
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	88	1	243	2	N	-0-	-0-			

BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	N	-0-	-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	N	-0-	-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	22	1	182	2	N	-0-	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-	-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-	-0-

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
06	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	21	1	1271	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	31	1	1254	2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	47	1	1075	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	118	1	964	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	516	-0-	-755	-0-	516	2			N	-0-	-0-
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.// 677770									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	207 1	402 2	N	-0-	-0-	-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	265 1	421 2	N	-0-	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	260 1	401 2	N	-0-	-0-	-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	271 1	407 2	N	-0-	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	299 1	420 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	450 N	417	-0-	-33	-0-	91 1	326 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #: 2		RRCID -> 068382		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A			
06	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	19 1	1174 2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	29 1	1185 2	N	-0-	-0-	
08	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	50 1	1150 2	N	-0-	-0-	
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	161 1	1313 2	N	-0-	-0-	
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-	-0-	
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-	-0-	
-----											
BARREDA		WELL #: 3		RRCID -> 096601		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597			
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	39 1	398 2	N	-0-	-0-	
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	50 1	502 2	N	-0-	-0-	
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	81 1	499 2	N	-0-	-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	53 1	526 2	N	-0-	-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	49 1	590 2	N	-0-	-0-	
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	52 1	496 2	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 107243		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842			
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	7 1	133 2	N	-0-	-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-	-0-	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3 1	178 2	N	-0-	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	N	-0-	-0-	
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111309		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714			
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	9 1	192 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	9 1	188 2	N	-0-	-0-	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	N	-0-	-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 1	208 2	N	-0-	-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2 1	230 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	8 1	190 2	N	-0-	-0-	
-----											
BARREDA		WELL #: 1B		RRCID -> 138965		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704			
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	13 1	763 2	N	-0-	-0-	
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	22 1	887 2	N	-0-	-0-	
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	39 1	899 2	N	-0-	-0-	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	96 1	779 2	N	-0-	-0-	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	-0-	
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348								
FASKEN				WELL #: 2	RRCID -> 212450	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6532	- 6716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
08	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN				WELL #: 1	RRCID -> 212452	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6563	- 6753			
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3	2	944	3	N	-0-	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1	2	752	3	N	-0-	-0-
08	899 N	546	-0-	-353	-0-	1	2	545	3	N	-0-	-0-
09	960 N	532	-0-	-428	-0-	1	2	531	3	N	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1	2	524	3	N	-0-	-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	2	2	510	3	N	-0-	-0-
-----												
FASKEN				WELL #: 3	RRCID -> 214161	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6422	- 6598			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	2	431	3	N	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-	-0-
08	620 N	358	-0-	-262	-0-	358	3	N	-0-			-0-
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	1	2	345	3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-	-0-
11	360 N	270	-0-	-90	-0-	1	2	269	3	N	-0-	-0-
-----												
FASKEN				WELL #: 4	RRCID -> 214771	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6106	- 6514			
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	2	577	3	N	-0-	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	2	550	3	N	-0-	-0-
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	1	2	502	3	N	-0-	-0-
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	1	2	490	3	N	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1	2	486	3	N	-0-	-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	2	2	466	3	N	-0-	-0-
-----												
FASKEN				WELL #: 10	RRCID -> 214775	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6490	- 6674			
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	2	301	3	N	-0-	-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3	N	-0-			-0-
08	403 N	177	-0-	-226	-0-	177	3	N	-0-			-0-
09	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN				WELL #: 5	RRCID -> 215045	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6296	- 6550			
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	1	2	656	3	N	-0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
08	651 N	323	-0-	-328	-0-	1	2	322	3	N	-0-	-0-
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-	-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	1	2	226	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN B		WELL #:		6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 2	377 3		N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 2	385 3		N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	1 2	376 3		N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	1 2	367 3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 2	365 3		N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	1 2	350 3		N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 2	335 3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	1 2	334 3		N	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	1 2	326 3		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	1 2	311 3		N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 2	256 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 2	243 3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	1 2	233 3		N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1 2	379 3		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 2	387 3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1 2	378 3		N	-0-			-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	1 2	368 3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 2	365 3		N	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	1 2	335 3		N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217	
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3			N	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3			N	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	1 2	214 3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 2	246 3		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 2	234 3		N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 2	256 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3		N	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	1 2	227 3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 2	202 3		N	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	1 2	194 3		N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
06	240 N	105	-0-	-135	-0-	105 3			N	-0-			-0-
07	403 N	182	-0-	-221	-0-	182 3			N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	1 2	168 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 2	229 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FASKEN		WELL #: 11		RRCID -> 215223		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2	2	627	3	N	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1	2	642	3	N	-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	2	2	627	3	N	-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	2	2	612	3	N	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1	2	608	3	N	-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	2	2	583	3	N	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 13		RRCID -> 215241		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382		
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	2	403	3	N	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	1	2	382	3	N	-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	1	2	377	3	N	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	2	367	3	N	-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	1	2	341	3	N	-0-
-----											
FASKEN		WELL #: 12		RRCID -> 216707		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462		
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	2	737	3	N	-0-
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	1	2	532	3	N	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	2	481	3	N	-0-
08	744 N	467	-0-	-277	-0-	1	2	466	3	N	-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1	2	566	3	N	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	2	2	633	3	N	-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2	2	581	3	N	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 21		RRCID -> 217386		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 27		RRCID -> 217394		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346		
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	2	413	3	N	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	2	411	3	N	-0-
08	620 N	394	-0-	-226	-0-	1	2	393	3	N	-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	1	2	359	3	N	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1	2	353	3	N	-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	1	2	350	3	N	-0-
-----											
FASKEN, S.		WELL #: 26		RRCID -> 217426		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	2	247	3	N	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	1	2	213	3	N	-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	3 2	1135 3		N	-0-			-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3 2	1043 3		N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	2 2	1059 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	982	-0-	-165	-0-	3 2	979 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	2 2	966 3		N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	2 2	909 3		N	-0-			-0-
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	3 2	789 3		N	-0-			-0-

-----  
FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332  
-----

06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1 2	641 3		N	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	2 2	1061 3		N	-0-			-0-
08	806 N	526	-0-	-280	-0-	1 2	525 3		N	-0-			-0-
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	1 2	489 3		N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1 2	481 3		N	-0-			-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	2 2	463 3		N	-0-			-0-

-----  
FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378  
-----

06	300 N	211	-0-	-89	-0-	1 2	210 3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	1 2	240 3		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 2	216 3		N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	1 2	234 3		N	-0-			-0-

-----  
FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938  
-----

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 2	241 3		N	-0-			-0-
07	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 3			N	-0-			-0-
08	558 N	207	-0-	-351	-0-	1 2	206 3		N	-0-			-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3			N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1 2	336 3		N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 2	271 3		N	-0-			-0-

-----  
FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201  
-----

06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 2	377 3		N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 2	385 3		N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	1 2	376 3		N	-0-			-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	1 2	366 3		N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 2	362 3		N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	1 2	350 3		N	-0-			-0-

-----  
FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606  
-----

06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 2	335 3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	1 2	334 3		N	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	1 2	326 3		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	1 2	311 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 2	377 3	377 3	N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 2	385 3	385 3	N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	1 2	376 3	376 3	N	-0-			-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	1 2	349 3	349 3	N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	1 2	311 3	311 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438	
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	1 2	199 3	199 3	N	-0-			-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3			N	-0-			-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	1 2	198 3	198 3	N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	1 2	204 3	204 3	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 2	202 3	202 3	N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 2	194 3	194 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 2	167 3	167 3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	1 2	167 3	167 3	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3			N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 2	155 3	155 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680	
06	540 N	168	-0-	-372	-0-	1 2	167 3	167 3	N	-0-			-0-
07	465 N	172	-0-	-293	-0-	1 2	171 3	171 3	N	-0-			-0-
08	372 N	168	-0-	-204	-0-	1 2	167 3	167 3	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3			N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 2	155 3	155 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
08	496 N	210	-0-	-286	-0-	1 2	209 3	209 3	N	-0-			-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	1 2	202 3	202 3	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 2	202 3	202 3	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	1 2	194 3	194 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 2	200 3	200 3	N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	2	377	3	N	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	2	568	3	N	-0-	-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	2	2	720	3	N	-0-	-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	1	2	358	3	N	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-	-0-
11	690 N	351	-0-	-339	-0-	1	2	350	3	N	-0-	-0-

-----  
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526  
-----

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	2	332	3	N	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	2	314	3	N	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	N	-0-	-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	2	296	3	N	-0-	-0-

-----  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336  
-----

06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	688	2	Y	1	3
						1	9					
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	Y	1	4
						1	9					
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	57	1	363	2	Y	1	5
						1	9					
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	435	2	Y	2	2
						2	9				5 1	
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	Y	1	3
						1	9					

-----  
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317  
-----

06	900 N	833	-0-	-67	-0-	110	1	721	2	Y	2	9
						2	9					
07	1054 N	831	-0-	-223	-0-	116	1	715	2	Y	-0-	2
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	121	1	692	2	Y	2	3
						2	9				1 1	
09	840 N	442	-0-	-398	-0-	24	1	417	2	Y	1	4
						1	9					
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-	3
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	4	7
						4	9					

-----  
GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566  
-----

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6126	-		6390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	97	1	633	2	Y	1			9
07	744 N	608	-0-	-136	-0-	85	1	522	2	Y	1	8	1	2
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	513	2	Y	2	1	1	3
09	720 N	312	-0-	-408	-0-	17	1	294	2	Y	1			4
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	1	1	1	4
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	6	1	463	2	Y	-0-			4
-----														
GALVAN		WELL #: J 1		RRCID -> 221515	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6402	-		6418				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6106	-		6132				
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	138	1	1015	2	Y	1			4
07	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	120	1	921	2	Y	1			5
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	140	1	1061	2	Y	1	1	1	5
09	1140 N	705	-0-	-435	-0-	95	1	607	2	Y	3			8
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	Y	2	7	1	3
11	1170 N	704	-0-	-466	-0-	8	1	694	2	Y	2			5
-----														
GALVAN		WELL #: H 1		RRCID -> 222440	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6528	-		6781				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN		WELL #: I 1		RRCID -> 223360	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6078	-		6350				
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	979	2	Y	3			6
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1083	2	Y	1	5	1	2
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	199	1	1270	2	Y	1	1	1	2
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	161	1	1172	2	Y	2			4
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	188	1	1382	2	Y	1	1	1	4
11	930 N	287	-0-	-643	-0-	3	1	282	2	Y	2			6



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6190	-	6428		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	-0-	3
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	126	1	922	2	Y	1	3 1
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	473	2	Y	1	1 1
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	53	1	385	2	Y	-0-	1
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	98	1	722	2	Y	-0-	1
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	10	1	849	2	Y	1	2

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6310	-	6585		
06	1530 N	1195	-0-	-335	-0-	141	1	1048	2	Y	5	1 1
07	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	126	1	923	2	Y	1	8 1
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	687	2	Y	3	2 1
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	2	Y	3	7
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	141	1	1036	2	Y	2	2 1
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	8	1	678	2	Y	3	10

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6388	-	6400		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-	1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	2	Y	-0-	1 1
08	248 N	82	-0-	-166	-0-	11	1	71	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-	-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-	-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6270	-	6522		
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	35	1	262	2	Y	1	3
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	2	Y	-0-	2 1
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	57	1	365	2	Y	1	1 1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	1	2
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	79	1	582	2	Y	1	1 1
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	1	3

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6437	-	6698		
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	Y	4	1 1
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	208	1	1163	2	Y	4	8 1
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	165	1	986	2	Y	5	1 1
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	6	8 1
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	151	1	988	2	Y	14	17 1
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	148	1	1371	2	Y	5	8 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

06	750 N	679	-0-	-71	-0-	80	1	597 2	Y	2			5
07	868 N	747	-0-	-121	-0-	90	1	656 2	Y	1	4 1		2
08	868 N	531	-0-	-337	-0-	72	1	458 2	Y	1	1 1		2
09	690 N	386	-0-	-304	-0-	46	1	339 2	Y	1			3
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	407 2	Y	2	1 1		4
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	5	1	385 2	Y	1			5

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

06	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	143	1	1069 2	Y	4	1 1		8
07	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	165	1	1209 2	Y	2	7 1		3
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	143	1	914 2	Y	1	1 1		3
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	177	1	1291 2	Y	3			6
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	163	1	1200 2	Y	2	2 1		6
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	1101 2	Y	3			9

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	69	1	518 2	Y	2			4
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	75	1	549 2	Y	-0-	3 1		1
08	651 N	496	-0-	-155	-0-	67	1	427 2	Y	2	1 1		2
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	69	1	506 2	Y	1			3
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	474 2	Y	1	1 1		3
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	543 2	Y	1			4

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	134	1	999	2	Y	3			7
						3	9							
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	169	1	1238	2	Y	1	6	1	2
						1	9							
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	161	1	1026	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	142	1	1035	2	Y	2			5
						2	9							
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	135	1	992	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
11	1140 N	915	-0-	-225	-0-	11	1	902	2	Y	2			7
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272														
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	Y	-0-			1
						42	1	308	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	311	2	Y	-0-			-0-
						46	1	338	2	Y	1			1
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	Y	1			1
						1	9							
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	-0-			1
						3	1	279	2	Y	-0-			1
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	279	2	Y	-0-			1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-									
-----														
GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451														
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-			-0-
														-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
														-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	359	2	Y	-0-			-0-
						48	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-			-0-
						5	1	403	2	Y	-0-			-0-
10	186 X	145	-0-	-41	-0-									-0-
														-0-
*11	408 X	408	-0-	-0-	-0-									-0-
														-0-
-----														
GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598														
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	58	1	356	2	Y	1			3
						1	9							
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	284	2	Y	-0-	1	1	2
						58	1	344	2	Y	1			3
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	9							
						54	1	352	2	Y	-0-	1	1	2
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	59	1	385	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-									
-----														
GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414														
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1	916	2	Y	3			6
						3	9							
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	131	1	957	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	118	1	755	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	2			4
						2	9							
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
11	840 N	590	-0-	-250	-0-	7	1	581	2	Y	2			6
						2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6127 - 6371	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	29	1	215	2	Y	1		2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	Y	1	2 1	1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	Y	-0-		1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-		1
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	1		2
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-		2
-----													
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6493 - 6732	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	-0-		2
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	204	2	Y	1	1 1	2
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	2	Y	-0-		2
09	270 N	112	-0-	-158	-0-	15	1	96	2	Y	1	1 1	2
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	2	3 1	1
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	769	2	Y	1	1 1	1
-----													
GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6438 - 6610	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	509	2	Y	2		5
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	Y	1	4 1	2
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	69	1	442	2	Y	1	1 1	2
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	Y	1		3
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	Y	1	1 1	3
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	6	1	480	2	Y	2		5
-----													
GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590	
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	56	1	346	2	Y	2		5
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	62	1	347	2	Y	1	3 1	3
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	3	1 1	5
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	2	3 1	4
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	74	1	487	2	Y	5	6 1	3
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	635	2	Y	2	3 1	2

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	450 N	352	-0-	-98	-0-	49	1	302	2	Y	1			6
						1	9							
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	60	1	337	2	Y	3	4	1	5
						3	9							
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	556	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	3	4	1	5
						3	9							
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	375	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	49	1	456	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564														
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	67	1	411	2	Y	2			7
						2	9							
07	620 N	480	-0-	-140	-0-	72	1	406	2	Y	2	4	1	5
						2	9							
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	87	1	518	2	Y	3	1	1	7
						3	9							
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	90	1	591	2	Y	3	4	1	6
						3	9							
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	589	2	Y	7	9	1	4
						8	9							
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	162	1	1501	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
-----														
GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573														
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	Y	1			3
						1	9							
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	2	Y	-0-	2	1	1
						95	1	607	2	Y	-0-			1
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	1			2
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	8	1	636	2	Y	1			3
						1	9							
-----														
GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649														
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	808	2	Y	1			5
						1	9							
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	200	1	1122	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	658	2	Y	2	1	1	5
						2	9							
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	89	1	581	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	107	1	706	2	Y	6	7	1	3
						7	9							
11	750 N	477	-0-	-273	-0-	46	1	429	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	82 1	507 2	Y	2	8
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	84 1	472 2	Y	3 5 1	6
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	91 1	544 2	Y	3 1 1	8
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	67 1	441 2	Y	3 5 1	6
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	55 1	363 2	Y	9 10 1	5
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	39 1	357 2	Y	3 5 1	3

-----  
 GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

06	420 N	249	-0-	-171	-0-	35 1	213 2	Y	1	4
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	57 1	321 2	Y	2 3 1	3
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	85 1	505 2	Y	2 1 1	4
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	57 1	374 2	Y	2 3 1	3
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54 1	352 2	Y	5 5 1	3
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60 1	551 2	Y	2 3 1	2

-----  
 GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61 1	451 2	Y	-0-	1
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	59 1	454 2	Y	1	2
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	60 1	450 2	Y	-0-	2
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	62 1	395 2	Y	1	3
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67 1	442 2	Y	2 3 1	2
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	7 1	618 2	Y	2	4

-----  
 GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	178 1	1305 2	Y	-0-	2
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	155 1	1194 2	Y	1	3
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	267 1	2022 2	Y	1 1 1	3
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	207 1	1323 2	Y	2	5
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	155 1	1029 2	Y	3 5 1	3
11	2220 N	1515	-0-	-705	-0-	18 1	1493 2	Y	4	7

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37 1	230 2	Y	1			2
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	50 1	280 2	Y	-0-	1 1		1
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54 1	322 2	Y	1			2
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40 1	265 2	Y	-0-	1 1		1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	35 1	227 2	Y	2	2 1		1
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45 1	412 2	Y	1	1 1		1

  

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705
06	900 N	416	-0-	-484	-0-	58 1	355 2	Y	3			12
07	806 N	410	-0-	-396	-0-	62 1	345 2	Y	3	6 1		9
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	93 1	552 2	Y	4	1 1		12
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	66 1	434 2	Y	4	6 1		10
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	74 1	484 2	Y	11	15 1		6
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	47 1	436 2	Y	4	6 1		4

  

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661
06	660 N	358	-0-	-302	-0-	50 1	306 2	Y	2			8
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	64 1	360 2	Y	3	5 1		6
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	74 1	438 2	Y	3	1 1		8
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	26 1	170 2	Y	3	5 1		6
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	46 1	304 2	Y	9	10 1		5
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	39 1	360 2	Y	3	5 1		3

  

GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	113 1	831 2	Y	1			2
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	135 1	1035 2	Y	1			3
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	124 1	940 2	Y	1	1 1		3
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	115 1	732 2	Y	1			4
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	93 1	619 2	Y	2	4 1		2
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	10 1	791 2	Y	2			4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	105	1	770	2	Y	-0-		3
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	92	1	708	2	Y	1		4
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	89	1	670	2	Y	2	1 1	5
09	870 N	785	-0-	-85	-0-	106	1	678	2	Y	1		6
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	683	2	Y	2	6 1	2
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	Y	2		4
-----													
GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671	
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	82	1	507	2	Y	2		8
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	66	1	370	2	Y	2	5 1	5
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	Y	4	1 1	8
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	75	1	490	2	Y	3	5 1	6
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	Y	9	10 1	5
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	3	5 1	3
-----													
GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223	
06	1080 N	986	-0-	-94	-0-	118	1	865	2	Y	3	1 1	4
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	164	1	1265	2	Y	2		6
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	Y	1	1 1	6
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	3		9
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	Y	2	8 1	3
11	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	13	1	1056	2	Y	2		5
-----													
GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266	
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	41	1	302	2	Y	1		2
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	55	1	423	2	Y	1		3
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	Y	1	1 1	3
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	363	2	Y	2		5
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	Y	1	4 1	2
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1		3



-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	Y	-0-		1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	1		2
						1	9						
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	2	Y	-0-		2
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	31	1	198	2	Y	1		3
						1	9						
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-		1

-----  
 GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	424	2	Y	1		5
						1	9						
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	78	1	435	2	Y	2	3 1	4
						2	9						
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	101	1	600	2	Y	2	1 1	5
						2	9						
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	Y	2	3 1	4
						2	9						
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	607	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	Y	2	3 1	2
						2	9						

-----  
 GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	158	1	1160	2	Y	3	1 1	6
						3	9						
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	142	1	1089	2	Y	2		8
						2	9						
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	126	1	955	2	Y	2	2 1	8
						2	9						
09	930 N	600	-0-	-330	-0-	81	1	515	2	Y	4		12
						4	9						
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	101	1	671	2	Y	3	11 1	4
						3	9						
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	8	1	626	2	Y	1		5
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	432	2	Y	1		2
						1	9						
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	41	1	318	2	Y	1		3
						1	9						
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	422	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	58	1	372	2	Y	1		4
						1	9						
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	448	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	5	1	420	2	Y	1		3
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	990 N	646	-0-	-344	-0-	77 1	566 2	Y	3	1 1	7	
07	1085 N	800	-0-	-285	-0-	3 9	705 2	Y	3		10	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	92 1	660 2	Y	2	2 1	10	
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	3 9	538 2	Y	4		14	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	84 1	533 2	Y	3	13 1	4	
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	80 1	766 2	Y	2		6	
						3 9						
						9 1						
						2 9						
-----												
GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	236 2	Y	1		1	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 9	252 2	Y	-0-		1	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33 1	167 2	Y	-0-		1	
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	22 1	203 2	Y	-0-		1	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	381 2	Y	1	1 1	1	
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57 1	429 2	Y	-0-		1	
						1 9						
						5 1						
-----												
GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55 1	401 2	Y	-0-	1 7	1	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	56 1	434 2	Y	-0-		1	
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37 1	281 2	Y	-0-		1	
09	450 N	351	-0-	-99	-0-	48 1	303 2	Y	-0-		1	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	46 1	304 2	Y	1	1 1	1	
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1 9	408 2	Y	-0-		1	
						5 1						
-----												
GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	109 1	711 2	Y	-0-		3	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	92 1	563 2	Y	1	3 1	1	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	1 9	576 2	Y	-0-		1	
09	480 N	313	-0-	-167	-0-	101 1	295 2	Y	1		2	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	282 2	Y	-0-	1 7	1	
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	5 1	733 2	Y	-0-		1	
						9 1						
-----												
GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	125 1	818 2	Y	1		6	
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1 9	825 2	Y	-0-	5 1	1	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	134 1	861 2	Y	2	1 1	2	
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	151 1	507 2	Y	1		3	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2 9	404 2	Y	-0-	1 1	2	
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	29 1	1034 2	Y	-0-		2	
						1 9						
						7 1						
						12 1						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	122	1	799	2	Y	1	5
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	128	1	785	2	Y	-0-	1
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	132	1	755	2	Y	4 1	2
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	2	Y	1 1	2
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	1	2
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	12	1	985	2	Y	-0-	2
-----												
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	83	1	511	2	Y	2	6
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	499	2	Y	3 1	4
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	Y	1 1	6
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	66	1	435	2	Y	4 1	5
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	82	1	538	2	Y	7 1	4
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	111	1	1025	2	Y	3 1	2
-----												
GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	36	1	261	2	Y	1	2
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	40	1	307	2	Y	1	3
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	36	1	273	2	Y	1 1	3
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	377	2	Y	2	5
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	Y	4 1	2
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	2	Y	1	3
-----												
GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	Y	-0-	3
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	2 1	2
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	99	1	591	2	Y	1	3
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	376	2	Y	2 1	3
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	55	1	362	2	Y	5 1	2
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	642	2	Y	2 1	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID -> 245163		COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	97 1	595 2	Y	2			8
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	2 9	90 1	Y	3	5	1	6
08	775 N	663	-0-	-112	-0-	3 9	95 1	Y	3	1	1	8
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	121 1	796 2	Y	4	5	1	7
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	4 9	114 1	Y	9	11	1	5
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	10 9	149 1	Y	3	5	1	3
						3 9						
-----												
GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID -> 245165		COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	115 1	755 2	Y	1			6
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	1 9	119 1	Y	-0-	5	1	1
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	134 1	766 2	Y	2	1	1	2
09	870 N	366	-0-	-504	-0-	2 9	20 1	Y	-0-			2
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7 1	383 2	Y	1	1	1	2
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	1 9	12 1	Y	-0-			2
-----												
GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID -> 245804		COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	26 1	158 2	Y	-0-			2
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	18 1	98 2	Y	1	1	1	2
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 9	19 1	Y	-0-			2
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	21 1	138 2	Y	1	1	1	2
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1 9	44 1	Y	2	3	1	1
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 9	47 1	Y	1	1	1	1
						1 9						
-----												
GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID -> 247039		COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51 1	336 2	Y	1			3
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 9	56 1	Y	-0-	2	1	1
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	57 1	323 2	Y	-0-			1
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	16 1	276 2	Y	-0-			1
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 1	238 2	Y	-0-			1
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	7 1	547 2	Y	-0-			1
-----												
GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID -> 247303		COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	218 1	1430 2	Y	1			7
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1 9	220 1	Y	1	6	1	2
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	183 1	1042 2	Y	2	1	1	3
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	2 9	58 1	Y	2			5
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	Y	-0-	1	1	4
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	19 1	1549 2	Y	-0-			4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
GALVAN RANCH J7				WELL #: 1	RRCID -> 247305	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6042	- 6292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	1				4
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	50	1	309	2	Y	-0-	3	1		1
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	319	2	Y	1	1	1		1
09	390 N	250	-0-	-140	-0-	14	1	235	2	Y	1				2
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	Y	1	1	1		2
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	561	2	Y	-0-				2
GALVAN RANCH J5				WELL #: 1	RRCID -> 247306	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6090	- 6196						
06	840 N	712	-0-	-128	-0-	94	1	616	2	Y	2				8
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	98	1	601	2	Y	1	7	1		2
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	100	1	569	2	Y	2	1	1		3
09	720 N	444	-0-	-276	-0-	24	1	419	2	Y	1				4
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	2	Y	-0-	1	1		3
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	-0-				3
GALVAN RANCH J6				WELL #: 1	RRCID -> 247307	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 6064	- 6305						
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	180	1	1181	2	Y	3	1	1		10
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	2	Y	1	8	1		3
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	188	1	1075	2	Y	2	1	1		4
09	900 N	680	-0-	-220	-0-	37	1	641	2	Y	2				6
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	516	2	Y	1	2	1		5
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	18	1	1539	2	Y	-0-				5
GALVAN RANCH J8				WELL #: 1	RRCID -> 247308	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 6108	- 6348						
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-				4
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	76	1	465	2	Y	1	4	1		1
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	382	2	Y	1	1	1		1
09	480 N	280	-0-	-200	-0-	15	1	264	2	Y	1				2
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	371	2	Y	1	1	1		2
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	Y	-0-				2
GALVAN RANCH P12				WELL #: 3	RRCID -> 247397	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6330	- 6582						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	358	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	392	-0-	392	392	52	1	340	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	509	-0-	509	901	50	1	459	2	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	872	-0-	-238	-0-	121	1	747	2	Y	4	1	1	12
07	1147 N	729	-0-	-418	-0-	110	1	616	2	Y	3	7	1	8
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	636	2	Y	5	1	1	12
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	134	1	877	2	Y	5	7	1	10
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	138	1	904	2	Y	12	15	1	7
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	66	1	611	2	Y	5	7	1	5
-----														
GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653		
06	840 N	532	-0-	-308	-0-	63	1	467	2	Y	2			5
07	806 N	417	-0-	-389	-0-	50	1	366	2	Y	1	4	1	2
08	744 N	319	-0-	-425	-0-	43	1	275	2	Y	1	1	1	2
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	46	1	335	2	Y	2			4
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	534	2	Y	1	1	1	4
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	Y	1			5
-----														
GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036		
06	690 N	482	-0-	-208	-0-	58	1	423	2	Y	1			3
07	930 N	542	-0-	-388	-0-	62	1	478	2	Y	2			5
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	58	1	441	2	Y	1	1	1	5
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	56	1	359	2	Y	2			7
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	489	2	Y	2	6	1	3
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	2			5
-----														
GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230		
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	Y	1			2
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	51	1	390	2	Y	1			3
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	Y	1	1	1	3
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	59	1	377	2	Y	1			4
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	73	1	484	2	Y	1	4	1	1
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	535	2	Y	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	119 1	779 2	Y	1			9
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	130 1	799 2	Y	1	8 1		2
08	868 N	746	-0-	-122	-0-	111 1	633 2	Y	2	1 1		3
09	900 N	552	-0-	-348	-0-	30 1	520 2	Y	2			5
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	6 1	379 2	Y	-0-	1 1		4
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	8 1	675 2	Y	-0-			4
-----												
GALVAN RANCH J2		WELL #:		1	RRCID ->	248382	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5998 - 6158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256
06	750 N	606	-0-	-144	-0-	533 1	71 2	Y	2			4
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	123 1	948 2	Y	1			5
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	147 1	1114 2	Y	1	1 1		5
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	116 1	741 2	Y	2			7
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	106 1	700 2	Y	3	7 1		3
11	1230 N	710	-0-	-520	-0-	8 1	701 2	Y	1			4
-----												
GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
06	540 N	311	-0-	-229	-0-	37 1	273 2	N	1			2
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	58 1	447 2	N	1			3
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	48 1	366 2	N	1	1 1		3
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	78 1	499 2	N	2			5
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	97 1	640 2	N	2	5 1		2
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	11 1	931 2	N	1			3
-----												
GALVAN RANCH L6		WELL #:		2	RRCID ->	248536	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6004 - 6236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-





OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	399	-0-	-351	-0-	47	1	350	2	Y	2		5
07	837 N	549	-0-	-288	-0-	66	1	482	2	Y	1	4 1	2
08	868 N	405	-0-	-463	-0-	55	1	349	2	Y	1	1 1	2
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	70	1	509	2	Y	2		4
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	1	1 1	4
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	4	1	340	2	Y	1		5
-----													
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	394	2	Y	1		2
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	-0-		2
08	837 N	645	-0-	-192	-0-	75	1	569	2	Y	1	1 1	2
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	465	2	Y	1		3
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	568	2	Y	1	3 1	1
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	10	1	810	2	Y	2		3
-----													
GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	65	1	483	2	Y	1		3
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	70	1	511	2	Y	-0-	2 1	1
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	Y	1	1 1	1
09	540 N	455	-0-	-85	-0-	55	1	399	2	Y	1		2
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	Y	1	1 1	2
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	4	1	350	2	Y	1		3
-----													
GALVAN RANCH J3		WELL #:		1	RRCID ->	248641	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5952 - 6068	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311											
GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	82	1	610	2	Y	2	5	
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	101	1	736	2	Y	1	4 1	2
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	97	1	616	2	Y	1	1 1	2
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	665	2	Y	1		3
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	617	2	Y	2	1 1	4
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	1		5
-----													
GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336					
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	Y	2	4	
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	59	1	429	2	Y	-0-	3 1	1
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	2	1 1	2
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	517	2	Y	1		3
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	Y	1	1 1	3
11	600 N	516	-0-	-84	-0-	6	1	509	2	Y	1		4
-----													
GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348					
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	576	2	Y	1	3	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	114	1	877	2	Y	1	4	
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	845	2	Y	1	1 1	4
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	80	1	512	2	Y	1	5	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	91	1	602	2	Y	3	5 1	3
11	930 N	695	-0-	-235	-0-	8	1	685	2	Y	2	5	
-----													
GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550					
06	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	130	1	971	2	Y	4	1 1	8
07	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	125	1	914	2	Y	2	7 1	3
08	1395 N	754	-0-	-641	-0-	102	1	651	2	Y	1	1 1	3
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	122	1	888	2	Y	3		6
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	116	1	855	2	Y	2	2 1	6
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	8	1	665	2	Y	2		8

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	46	1	341	2	Y	3		6
07	589 N	332	-0-	-257	-0-	40	1	291	2	Y	1	5 1	2
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	42	1	265	2	Y	1	1 1	2
09	390 N	113	-0-	-277	-0-	13	1	98	2	Y	2		4
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	1	1 1	4
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	3	1	233	2	Y	2		6
-----													
GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512	
06	1590 N	1250	-0-	-340	-0-	147	1	1099	2	Y	4	1 1	9
07	1767 N	1262	-0-	-505	-0-	151	1	1109	2	Y	2	8 1	3
08	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	172	1	1094	2	Y	3	2 1	4
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	174	1	1269	2	Y	2		6
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1	1055	2	Y	3	2 1	7
11	1230 N	727	-0-	-503	-0-	9	1	716	2	Y	2		9
-----													
GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282	
06	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	208	1	1359	2	N	3	1 1	15
07	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	197	1	1211	2	N	1	13 1	3
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	182	1	1038	2	N	4	2 1	5
09	1560 N	838	-0-	-722	-0-	46	1	790	2	N	2		7
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	N	1	2 1	6
*11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	22	1	1864	2	N	-0-		6
-----													
GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351	
06	390 N	99	-0-	-291	-0-	13	1	86	2	N	-0-		2
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	N	-0-	1 1	1
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	N	-0-		1
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-		1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-		1
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	-0-		1

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	110	1	723	2	N	1		7
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	96	1	588	2	N	1	6 1	2
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	97	1	555	2	N	1	1 1	2
09	840 N	320	-0-	-520	-0-	17	1	302	2	N	1		3
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	1	1 1	3
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	6	1	540	2	N	-0-		3

-----  
 GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

06	450 N	386	-0-	-64	-0-	39	1	346	2	N	1		3
07	930 N	539	-0-	-391	-0-	59	1	479	2	N	1		4
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	2	1 1	5
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	2		7
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	1	1 1	7
11	570 N	330	-0-	-240	-0-	177	1	153	2	N	-0-		7

-----  
 GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

06	840 N	460	-0-	-380	-0-	55	1	405	2	N	-0-		2
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	75	1	579	2	N	1		3
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1	1 1	3
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	633	2	N	2		5
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	94	1	623	2	N	2	5 1	2
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1022	2	N	1		3

-----  
 GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	606	2	N	-0-		5
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	720	2	N	1	5 1	1
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	N	2	1 1	2
09	690 N	420	-0-	-270	-0-	23	1	396	2	N	1		3
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	N	-0-	1 1	2
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	N	-0-		2



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	22	1	142	2	N	-0-	3
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	N	1	1
						1	9					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	2	N	-0-	1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	1	2
						1	9					
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-	1
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	3	1	232	2	N	-0-	1
-----												
GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	537	2	N	1	6
						1	9					
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	586	2	N	-0-	1
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	99	1	565	2	N	2	2
						2	9					
09	630 N	420	-0-	-210	-0-	23	1	396	2	N	1	3
						1	9					
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-	2
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10	1	818	2	N	-0-	2
-----												
GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	145	1	1066	2	N	2	5
						2	9					
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	175	1	1344	2	N	2	7
						2	9					
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	182	1	1378	2	N	2	7
						2	9					
09	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	142	1	908	2	N	3	10
						3	9					
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	727	2	N	3	4
						3	9					
11	1500 N	981	-0-	-519	-0-	12	1	967	2	N	2	6
						2	9					
-----												
GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468
06	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	119	1	886	2	N	-0-	2
07	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	132	1	968	2	N	1	1
						1	9					
08	1395 N	971	-0-	-424	-0-	132	1	839	2	N	-0-	-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	132	1	964	2	N	-0-	-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	91	1	670	2	N	-0-	-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	11	1	905	2	N	-0-	-0-
-----												
GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	50	1	370	2	N	1	2
						1	9					
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	N	1	3
						1	9					
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	1	3
						1	9					
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	N	2	5
						2	9					
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	1	2
						1	9					
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	110	1	808	2	N	2		4
07	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	121	1	930	2	N	1		5
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1122	2	N	2	1 1	6
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	124	1	788	2	N	2		8
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	2	7 1	3
11	1230 N	849	-0-	-381	-0-	10	1	837	2	N	2		5
-----													
GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	2		5
07	806 N	585	-0-	-221	-0-	70	1	514	2	N	1	4 1	2
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	71	1	454	2	N	1	1 1	2
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	98	1	717	2	N	2		4
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	N	1	1 1	4
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	1		5
-----													
GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452	
06	900 N	102	-0-	-798	-0-	12	1	88	2	N	2		5
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	27	1	196	2	N	1	4 1	2
08	682 N	99	-0-	-583	-0-	13	1	85	2	N	1	1 1	2
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	2		4
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	1	1 1	4
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	2		6
-----													
GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520	
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	601	2	N	2		5
07	961 N	772	-0-	-189	-0-	93	1	678	2	N	1	4 1	2
08	899 N	755	-0-	-144	-0-	102	1	652	2	N	1	1 1	2
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	664	2	N	2		4
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	98	1	722	2	N	1	1 1	4
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	8	1	705	2	N	1		5

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	612	-0-	-588	-0-	85 1	523 2	N	4	1 1	15
07	1147 N	480	-0-	-667	-0-	4 9	402 2	N	5	9 1	11
08	992 N	492	-0-	-500	-0-	72 1	415 2	N	6	2 1	15
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	6 9	411 2	N	7	9 1	13
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	70 1	715 2	N	16	20 1	9
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	7 9	1177 2	N	6	9 1	6

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	85 1	431 2	N	1		7
07	558 N	326	-0-	-232	-0-	4 9	276 2	N	1	2 1	6
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	49 1	514 2	N	2	1 1	7
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	86 1	429 2	N	2	3 1	6
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2 9	324 2	N	5	8 1	3
11	570 N	380	-0-	-190	-0-	65 1	341 2	N	2	3 1	2

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

06	990 N	764	-0-	-226	-0-	90 1	672 2	N	2		6
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	2 9	786 2	N	2	6 1	2
08	1116 N	704	-0-	-412	-0-	107 1	607 2	N	2	1 1	3
09	750 N	548	-0-	-202	-0-	95 1	481 2	N	1		4
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66 1	722 2	N	2	1 1	5
11	690 N	568	-0-	-122	-0-	1 9	559 2	N	2		7

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	148 1	1087 2	N	2		4
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	2 9	1030 2	N	1		5
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	134 1	1047 2	N	1	1 1	5
09	1230 N	717	-0-	-513	-0-	138 1	617 2	N	3		8
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	97 1	686 2	N	2	7 1	3
11	1140 N	494	-0-	-646	-0-	3 9	486 2	N	2		5



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6451	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	89 1	2 9	660 2	N	2			5
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	708 2	N	1	4 1		2
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	627 2	N	1	1 1		2
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	739 2	N	1			3
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	688 2	N	1	1 1		3
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	8 1	2 9	700 2	N	2			5
-----													
GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392	
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	448 2	N	1			3
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	414 2	N	-0-	2 1		1
08	651 N	415	-0-	-236	-0-	56 1	1 9	359 2	N	-0-			1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	472 2	N	1			2
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	467 2	N	-0-			2
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	4 1	1 9	370 2	N	1			3
-----													
GALVAN RANCH K12		WELL #:		1	RRCID ->	253113	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5836 - 5952	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	2 9	297 2	Y	2			4
07	434 N	314	-0-	-120	-0-	34 1	1 9	279 2	Y	1			5
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	269 2	Y	1			6
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	29 1	1 9	256 2	Y	1			7
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	203 2	Y	1			8
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	128 1	1 9	111 2	Y	-0-			8
-----													
GALVAN RANCH K10		WELL #:		1	RRCID ->	253124	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5920 - 6016	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	90 1	2 9	799 2	N	2			6
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	77 1	2 9	626 2	N	2			8
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	86 1	3 9	704 2	N	3	1 1		10
09	900 N	680	-0-	-220	-0-	69 1	2 9	609 2	N	2			12
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40 1	2 9	275 2	N	2	1 1		13
11	780 N	521	-0-	-259	-0-	279 1	2 9	242 2	N	-0-			13



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH K9		WELL #:		1	RRCID ->	254903	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5912 - 5922
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	660 N	459	-0-	-201	-0-	46 1	411 2	Y	2		8	
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	2 9	472 2	Y	3		11	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	58 1	418 2	Y	5	1 1	15	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	3 9	486 2	Y	3		18	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	51 1	151 2	Y	2	1 1	19	
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	6 9	185 2	Y	-0-		19	
-----												
GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422
06	900 N	277	-0-	-623	-0-	33 1	242 2	N	2		6	
07	682 N	410	-0-	-272	-0-	2 9	360 2	N	1	5 1	2	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	49 1	380 2	N	1	1 1	2	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	1 9	672 2	N	2		4	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	60 1	550 2	N	1	1 1	4	
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1 9	437 2	N	2		6	
						92 1						
						2 9						
						75 1						
						1 9						
						5 1						
						2 9						
-----												
GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	60 1	370 2	N	2		5	
07	558 N	352	-0-	-206	-0-	2 9	298 2	N	1	3 1	3	
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	53 1	426 2	N	2	1 1	4	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1 9	394 2	N	3	3 1	4	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	71 1	511 2	N	5	6 1	3	
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	2 9	787 2	N	2	3 1	2	
						60 1						
						2 9						
						53 1						
						1 9						
						71 1						
						2 9						
						60 1						
						3 9						
						78 1						
						6 9						
						85 1						
						2 9						
-----												
GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		257	
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		257	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		257	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		257	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1		258	
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-		258	
-----												
GALVAN RANCH H13		WELL #:		1	RRCID ->	255068	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6132 - 6374
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
GALVAN RANCH H14		WELL #:		1	RRCID ->	255069	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6138 - 6384				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208				
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	Y	7	1	1		27
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1	983	2	Y	7				34
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	121	1	989	2	Y	11	2	1		43
09		930 N	735	-0-	-195	-0-	74	1	653	2	Y	7				50
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	5	2	1		53
11		1080 N	371	-0-	-709	-0-	199	1	172	2	Y	-0-				53
-----																
GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028				
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	Y	8	1	1		18
07		1364 N	1132	-0-	-232	-0-	123	1	1001	2	Y	7				25
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	122	1	998	2	Y	9	2	1		32
09		1320 N	900	-0-	-420	-0-	91	1	802	2	Y	6				38
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	4	2	1		40
11		1080 N	737	-0-	-343	-0-	395	1	342	2	Y	-0-				40
-----																
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206				
06		900 N	717	-0-	-183	-0-	86	1	631	2	N	-0-				2
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	734	2	N	1				3
08		837 N	637	-0-	-200	-0-	74	1	562	2	N	1	1	1		3
09		720 N	663	-0-	-57	-0-	90	1	572	2	N	1				4
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	604	2	N	2	4	1		2
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	N	2				4

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	4	1	1	7	
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	208	1	1599	2	N	2			9	
08	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	205	1	1549	2	N	2	2	1	9	
09	1620 N	1045	-0-	-575	-0-	141	1	900	2	N	4			13	
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	140	1	931	2	N	3	12	1	4	
11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	20	1	1650	2	N	2			6	

-----  
GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

-----  
GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			28
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			28
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			28
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			28
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			28
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			28

-----  
GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	896	2	Y	3			11
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	Y	4			15
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	723	2	Y	4	1	1	18
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	Y	5			23
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	3	1	1	25
11	780 N	558	-0-	-222	-0-	299	1	259	2	Y	-0-			25

-----  
GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

06	810 N	327	-0-	-483	-0-	5	1	321	2	Y	1	79	1	72
07	713 N	336	-0-	-377	-0-	5	1	328	2	Y	3			75
08	558 N	362	-0-	-196	-0-	5	1	349	2	Y	7	19	1	63
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	4	1	239	2	Y	1			64
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	Y	1	1	1	64
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	3	1	254	2	Y	1			65

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	69	1	425	2	N	2			6
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	2	9	371	2	N	2	4	1	4
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	66	1	323	2	N	3	1	1	6
09	510 N	333	-0-	-177	-0-	54	1	286	2	N	3	4	1	5
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	N	7	8	1	4
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	N	2	4	1	2
						8	9							
						50	1							
						2	9							
GALVAN RANCH B8		WELL #:		1	RRCID ->	255714	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5590 - 5882		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156		
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	14			107
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	15	9	536	2	N	13			120
08	930 N	559	-0-	-371	-0-	66	1	481	2	N	17			137
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	14	9	1072	2	N	10			147
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	59	1	189	2	N	3	1	1	149
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	9	188	2	N	-0-			149
						121	1							
						11	9							
						27	1							
						3	9							
						217	1							
GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376		
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	77	1	503	2	N	1			4
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	9	449	2	N	-0-	3	1	1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	73	1	370	2	N	1	1	1	1
09	570 N	332	-0-	-238	-0-	65	1	313	2	N	1			2
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	9	207	2	N	1	1	1	2
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	N	-0-			2
						4	1							
						1	9							
						7	1							

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	168	-0-	168	288	2	1	166	2	Y	-0-			-0-
07	413 X	125	-0-	-288	-0-	2	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-

-----  
GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774  
-----

06	720 N	482	-0-	-238	-0-	67	1	413	2	N	2			8
07	651 N	438	-0-	-213	-0-	66	1	369	2	N	3	5	1	6
08	620 N	418	-0-	-202	-0-	60	1	355	2	N	3	1	1	8
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	38	1	247	2	N	4	5	1	7
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	289	2	N	9	11	1	5
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	592	2	N	3	5	1	3

-----  
GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254  
-----

06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	856	2	N	1			5
07	1116 N	842	-0-	-274	-0-	118	1	724	2	N	-0-	4	1	1
08	930 N	927	-0-	-3	-0-	138	1	789	2	N	-0-			1
09	990 N	482	-0-	-508	-0-	26	1	455	2	N	1			2
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-	1	7	1
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	14	1	1175	2	N	-0-			1

-----  
GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338  
-----

06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	117	1	764	2	N	1			8
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	116	1	715	2	N	1	7	1	2
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	120	1	686	2	N	1	1	1	2
09	870 N	384	-0-	-486	-0-	21	1	362	2	N	1			3
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	N	1	1	1	3
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	11	1	928	2	N	-0-			3

-----  
GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500  
-----

06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	139	1	1034	2	N	4	1	1	9
07	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	141	1	1032	2	N	2	8	1	3
08	1488 N	960	-0-	-528	-0-	130	1	827	2	N	3	2	1	4
09	1170 N	879	-0-	-291	-0-	106	1	771	2	N	2			6
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	3	2	1	7
11	930 N	788	-0-	-142	-0-	9	1	777	2	N	2			9

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	87	1	645	2	N	3			6
						3	9							
07	961 N	631	-0-	-330	-0-	76	1	554	2	N	1	5	1	2
						1	9							
08	899 N	622	-0-	-277	-0-	84	1	537	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	997	2	N	2			4
						2	9							
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	N	1	1	1	4
						1	9							
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	704	2	N	2			6
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684														
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	64	1	396	2	N	2			7
						2	9							
07	651 N	439	-0-	-212	-0-	66	1	371	2	N	2	4	1	5
						2	9							
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	564	2	N	3	1	1	7
						3	9							
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	94	1	617	2	N	3	4	1	6
						3	9							
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	624	2	N	7	9	1	4
						8	9							
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	849	2	N	3	4	1	3
						3	9							
-----														
GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572														
06	1710 N	739	-0-	-971	-0-	102	1	630	2	N	6	1	1	19
						7	9							
07	1395 N	610	-0-	-785	-0-	91	1	511	2	N	7	12	1	14
						8	9							
08	1178 N	588	-0-	-590	-0-	83	1	497	2	N	7	2	1	19
						8	9							
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	79	1	516	2	N	9	12	1	16
						10	9							
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	N	21	25	1	12
						23	9							
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	48	1	442	2	N	8	12	1	8
						9	9							
-----														
GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578														
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	40	1	249	2	N	1			4
						1	9							
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	40	1	222	2	N	1	2	1	3
						1	9							
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	N	1			4
						1	9							
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	N	2	3	1	3
						2	9							
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	358	2	N	5	5	1	3
						6	9							
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	2	3	1	2
						2	9							



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 - 6600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	193	1	1190	2	N	5	1 1	18
07	1736 N	1077	-0-	-659	-0-	162	1	908	2	N	6	11 1	13
08	1643 N	795	-0-	-848	-0-	113	1	674	2	N	7	2 1	18
09	1380 N	711	-0-	-669	-0-	93	1	609	2	N	8	11 1	15
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	137	1	901	2	N	20	24 1	11
11	780 N	604	-0-	-176	-0-	58	1	538	2	N	7	11 1	7
-----													
GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	1		2
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	-0-		2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	2	N	-0-		2
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	423	2	N	1		3
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	328	2	N	2	3 1	2
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	2	N	1		3
-----													
GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	913	2	N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	152	1	935	2	N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	496	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	507	-0-	-543	-0-	28	1	479	2	N	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-		-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	6	1	507	2	N	-0-		-0-
-----													
GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362	
06	540 N	372	-0-	-168	-0-	49	1	322	2	N	1		5
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	80	1	493	2	N	-0-	4 1	1
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	95	1	543	2	N	2	1 1	2
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-		2
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	N	1	1 1	2
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	675	2	N	-0-		2
-----													
GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254	
06	600 N	417	-0-	-183	-0-	50	1	366	2	N	1		2
07	837 N	690	-0-	-147	-0-	79	1	610	2	N	1		3
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	662	2	N	1	1 1	3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	599	2	N	1		4
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	55	1	362	2	N	2	4 1	2
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	8	1	664	2	N	2		4

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	523	-0-	-647	-0-	62	1	458	2	N	3	1 1	6
						3	9						
07	930 N	577	-0-	-353	-0-	66	1	509	2	N	2		8
						2	9						
08	837 N	576	-0-	-261	-0-	67	1	507	2	N	2	2 1	8
						2	9						
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	61	1	390	2	N	3		11
						3	9						
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	39	1	257	2	N	2	10 1	3
						2	9						
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	6	1	476	2	N	-0-		3

-----  
 GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164  
 -----

06	870 N	574	-0-	-296	-0-	57	1	509	2	N	7	1 1	15
						8	9						
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	84	1	684	2	N	7		22
						8	9						
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	N	8	1 1	29
						9	9						
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	N	6		35
						7	9						
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	4	2 1	37
						4	9						
11	600 N	146	-0-	-454	-0-	78	1	68	2	N	-0-		37

-----  
 GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034  
 -----

06	600 N	509	-0-	-91	-0-	51	1	455	2	N	3		8
						3	9						
07	527 N	374	-0-	-153	-0-	41	1	331	2	N	2		10
						2	9						
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	488	2	N	4	1 1	13
						4	9						
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	44	1	391	2	N	3		16
						3	9						
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	2	1 1	17
						2	9						
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	136	1	118	2	N	-0-		17

-----  
 GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586  
 -----

06	300 N	269	-0-	-31	-0-	37	1	231	2	N	1		4
						1	9						
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	39	1	216	2	N	2	3 1	3
						2	9						
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	1		4
						1	9						
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	381	2	N	2	3 1	3
						2	9						
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	N	6	6 1	3
						7	9						
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	2	3 1	2
						2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH D11		WELL #:		1H	RRCID ->	257439	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5913 - 9595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280			
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	41	1	302	2	N	1	2		
							1	9							
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	1	3		
							1	9							
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	1	3		
							1	9				1	1		
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	58	1	371	2	N	1	4		
							1	9							
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	117	1	774	2	N	2	4	1	2
							2	9							
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	9	1	716	2	N	2	4		
							2	9							

GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246			
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	N	1	2		
							1	9							
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-	2		
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	1	1	2	
							1	9							
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	64	1	409	2	N	1	3		
							1	9							
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	2	3	1	2
							2	9							
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	1	3		
							1	9							

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480		
06	510	N	79	-0-	-431	-0-	9	1	69	2	N	1	2	
							1	9						
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	12	1	89	2	N	1	2	1
							1	9						
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-	1	
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	1	2	
							1	9						
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-	2	
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	2	N	-0-	2	

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211			
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	174	1	1070	2	N	4	1	1	13
							4	9							
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	210	1	1173	2	N	4	8	1	9
							4	9							
08	1147	N	825	-0-	-322	-0-	118	1	701	2	N	5	1	1	13
							6	9							
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	5	8	1	10
							6	9							
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	15	17	1	8
							17	9							
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	N	5	8	1	5
							6	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	33 1	205 2	N	1					4
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	43 1	239 2	N	-0-		2 1			2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	32 1	189 2	N	2					4
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47 1	309 2	N	1		2 1			3
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48 1	313 2	N	4		5 1			2
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35 1	320 2	N	2		2 1			2
-----														
GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352 - 6568		
06	660 N	275	-0-	-385	-0-	38 1	236 2	N	1					7
07	558 N	353	-0-	-205	-0-	53 1	298 2	N	2		4 1			5
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	77 1	457 2	N	3		1 1			7
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	90 1	592 2	N	4		5 1			6
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78 1	510 2	N	9		10 1			5
11	510 N	320	-0-	-190	-0-	31 1	287 2	N	2		4 1			3
-----														
GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6384 - 6658		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43 1	263 2	N	1					4
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	41 1	228 2	N	1		2 1			3
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	46 1	273 2	N	1					4
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	69 1	452 2	N	1		2 1			3
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	61 1	403 2	N	4		5 1			2
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	66 1	608 2	N	1		2 1			1
-----														
GALVAN RANCH K7		WELL #:		1H	RRCID ->	259314	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	6099 - 8801		
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	75 1	666 2	N	4		1 1			13
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	78 1	637 2	N	3					16
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	88 1	721 2	N	5		1 1			20
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	104 1	917 2	N	5					25
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50 1	346 2	N	9		1 1			33
11	780 N	642	-0-	-138	-0-	309 1	268 2	N	59					92

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	683	-0-	-367	-0-	82 1	600 2	N	1				2
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90 1	689 2	N	1				3
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	70 1	530 2	N	1	1 1			3
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	69 1	437 2	N	1				4
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	80 1	528 2	N	1	4 1			1
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	9 1	755 2	N	1				2
-----													
GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	103 1	676 2	N	1				8
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	103 1	636 2	N	1	7 1			2
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	105 1	599 2	N	2	1 1			3
09	780 N	391	-0-	-389	-0-	21 1	369 2	N	1				4
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6 1	347 2	N	-0-	1 1			3
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	9 1	760 2	N	-0-				3
-----													
GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604	
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	72 1	442 2	N	2				8
07	682 N	505	-0-	-177	-0-	76 1	427 2	N	2	4 1			6
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	85 1	505 2	N	3	1 1			8
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	67 1	439 2	N	3	5 1			6
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	75 1	491 2	N	9	10 1			5
*11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	129 1	1195 2	N	3	5 1			3
-----													
GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230	
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	7 1	64 2	N	-0-	2 7			-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	8 1	66 2	N	1				1
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	N	-0-				1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 2	N	-0-				1
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 2	N	-0-				1
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	14 1	12 2	N	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	83 1	621 2	N	1				4
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92 1	676 2	N	1	4	1		1
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	63 1	402 2	N	2	1	1		2
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87 1	632 2	N	1				3
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	78 1	574 2	N	1	1	1		3
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	7 1	579 2	N	1				4
-----													
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210	
06	1200 N	333	-0-	-867	-0-	33 1	296 2	N	4	1	1		11
07	558 N	162	-0-	-396	-0-	17 1	139 2	N	5				16
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	43 1	355 2	N	7	1	1		22
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45 1	400 2	N	6				28
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24 1	164 2	N	4	2	1		30
11	390 N	106	-0-	-284	-0-	57 1	49 2	N	-0-				30
-----													
GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030	
06	1080 N	765	-0-	-315	-0-	77 1	685 2	N	3				10
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	70 1	572 2	N	4				14
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	65 1	533 2	N	6	1	1		19
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	67 1	591 2	N	4				23
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	186 2	N	2	1	1		24
11	600 N	401	-0-	-199	-0-	215 1	186 2	N	-0-				24
-----													
GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720	
06	1110 N	878	-0-	-232	-0-	122 1	750 2	N	5	1	1		13
07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	141 1	788 2	N	4	8	1		9
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	131 1	782 2	N	4	1	1		12
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	165 1	1080 2	N	6	8	1		10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	121 1	793 2	N	15	17	1		8
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	122 1	1126 2	N	5	8	1		5

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	60 1	369 2	N	1					3
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	77 1	432 2	N	1		2	1		2
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	91 1	545 2	N	1					3
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	88 1	579 2	N	1		2	1		2
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	62 1	407 2	N	4		4	1		2
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	51 1	469 2	N	1		2	1		1
-----														
GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664		
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	114 1	704 2	N	2					9
07	837 N	588	-0-	-249	-0-	89 1	496 2	N	3		6	1		6
08	930 N	699	-0-	-231	-0-	100 1	595 2	N	4		1	1		9
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	109 1	714 2	N	4		6	1		7
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	112 1	736 2	N	11		12	1		6
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	100 1	922 2	N	4		6	1		4
-----														
GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336		
06	630 N	376	-0-	-254	-0-	50 1	325 2	N	1					4
07	465 N	344	-0-	-121	-0-	48 1	296 2	N	-0-		3	1		1
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	76 1	434 2	N	1		1	1		1
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	16 1	271 2	N	1					2
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	281 2	N	1		1	1		2
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	6 1	534 2	N	-0-					2
-----														
GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	77 1	474 2	N	2					5
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	85 1	475 2	N	1		3	1		3
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	96 1	571 2	N	3		1	1		5
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95 1	621 2	N	2		3	1		4
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	97 1	635 2	N	5		6	1		3
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	76 1	699 2	N	2		3	1		2

-----															
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1320 N	442	-0-	-878	-0-	58	1	382	2	N	2	1	1	13
							2	9							
07		682 N	519	-0-	-163	-0-	72	1	445	2	N	2	12	1	3
							2	9							
08		620 N	509	-0-	-111	-0-	75	1	431	2	N	3	2	1	4
							3	9							
09		450 N	302	-0-	-148	-0-	16	1	284	2	N	2			6
							2	9							
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	1	2	1	5
							1	9							
*11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	7	1	603	2	N	-0-			5
-----															
GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370															
06		900 N	708	-0-	-192	-0-	94	1	613	2	N	1			5
							1	9							
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	90	1	552	2	N	1	5	1	1
							1	9							
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	N	2	1	1	2
							2	9							
09		720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	647	2	N	1			3
							1	9							
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	1	1	1	3
							1	9							
*11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	11	1	942	2	N	-0-			3
-----															
GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274															
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	180	1	1177	2	N	1			9
							1	9							
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	185	1	1139	2	N	1	8	1	2
							1	9							
08		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	184	1	1047	2	N	2	1	1	3
							2	9							
09		1350 N	620	-0-	-730	-0-	34	1	585	2	N	1			4
							1	9							
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	N	-0-	1	1	3
*11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1346	2	N	-0-			3
-----															
GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518															
06		750 N	627	-0-	-123	-0-	87	1	538	2	N	2			8
							2	9							
07		651 N	584	-0-	-67	-0-	88	1	494	2	N	2	5	1	5
							2	9							
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	564	2	N	4	1	1	8
							4	9							
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	566	2	N	3	5	1	6
							3	9							
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	554	2	N	9	10	1	5
							10	9							
*11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	3	5	1	3
							3	9							



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	146	1	958	2	N	2	1 1	11
						2	9						
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	171	1	1051	2	N	2	10 1	3
						2	9						
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	167	1	951	2	N	2	1 1	4
						2	9						
09	1110 N	934	-0-	-176	-0-	51	1	881	2	N	2		6
						2	9						
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	N	1	2 1	5
						1	9						
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	2	N	-0-		5
-----													
GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-		1
						1	1						1
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	N	-0-		1
						1	1						1
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	N	1		2
						1	9						
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	N	-0-		2
						1	1						2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	N	-0-		2
						1	1						2
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	256	1	221	2	N	-0-		2
-----													
GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204	
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	83	1	741	2	N	2		8
						2	9						
07	1023 N	855	-0-	-168	-0-	93	1	758	2	N	4		12
						4	9						
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	116	1	943	2	N	5	1 1	16
						6	9						
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	960	2	N	4		20
						4	9						
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	2	1 1	21
						2	9						
11	1020 N	601	-0-	-419	-0-	322	1	279	2	N	-0-		21
-----													
GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192	
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	165	1	1211	2	N	3	1 1	6
						3	9						
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	173	1	1328	2	N	2		8
						2	9						
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	192	1	1451	2	N	2	2 1	8
						2	9						
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	201	1	1279	2	N	4		12
						4	9						
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	4	11 1	5
						4	9						
11	1590 N	1044	-0-	-546	-0-	12	1	1029	2	N	3		8
						3	9						
-----													
GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	76	1	565	2	N	-0-		-0-
						1	1						-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	2	N	-0-		-0-
						1	1						-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-		-0-
						1	1						-0-
09	630 N	161	-0-	-469	-0-	19	1	142	2	N	-0-		-0-
						1	1						-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	-0-		-0-
						1	1						-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	29 1	1	219 2	N	1		2
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	34 1	1	249 2	N	1	2 1	1
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	27 1	1	174 2	N	-0-		1
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	14 1	1	99 2	N	1		2
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21 1	1	153 2	N	-0-		2
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3 1	1	256 2	N	-0-		2
-----												
GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524
06	1230 N	913	-0-	-317	-0-	127 1	1	782 2	N	4	1 1	13
07	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	179 1	1	1004 2	N	5	8 1	10
08	1147 N	900	-0-	-247	-0-	129 1	1	767 2	N	4	1 1	13
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	156 1	1	1021 2	N	6	8 1	11
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	156 1	1	1027 2	N	14	17 1	8
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	167 1	1	1548 2	N	5	8 1	5
-----												
GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	1	79 2	N	2		2
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22 1	1	122 2	N	1	1 1	2
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	29 1	1	173 2	N	-0-		2
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18 1	1	115 2	N	1	1 1	2
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	27 1	1	178 2	N	2	3 1	1
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	50 1	1	463 2	N	1	1 1	1
-----												
GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362
06	870 N	586	-0-	-284	-0-	69 1	1	514 2	N	3		6
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	84 1	1	615 2	N	1	5 1	2
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	81 1	1	519 2	N	1	1 1	2
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	67 1	1	493 2	N	2		4
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	78 1	1	577 2	N	1	1 1	4
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	7 1	1	581 2	N	2		6
-----												
GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	110 1	1	979 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	156 1	1	1270 2	N	-0-		-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	132 1	1	1074 2	N	-0-		-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	146 1	1	1295 2	N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	72 1	1	503 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	640	-0-	-530	-0-	343 1	1	297 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	74 1	456 2	N	2				6
						2 9							
07	589 N	466	-0-	-123	-0-	70 1	394 2	N	2	4	1		4
						2 9							
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	86 1	514 2	N	3	1	1		6
						3 9							
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	102 1	669 2	N	3	4	1		5
						3 9							
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	89 1	583 2	N	7	8	1		4
						8 9							
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	78 1	723 2	N	2	4	1		2
						2 9							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	Y	-0-				4
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	386 2	Y	-0-				4
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	18 1	350 2	Y	-0-				4
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	13 1	255 2	Y	-0-				4
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	16 1	300 2	Y	-0-				4
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	17 1	303 2	Y	-0-				4
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A	
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	52 1	993 2	Y	-0-				7
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	-0-				7
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	8 1	145 2	Y	-0-				7
09	630 N	495	-0-	-135	-0-	25 1	470 2	Y	-0-				7
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	9 1	170 2	Y	-0-				7
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	Y	-0-				7
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14 1	69 2	Y	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14 1	65 2	Y	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 2	Y	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 2	Y	-0-				-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	67 2	Y	-0-				-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	Y	-0-				-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	95 1	466 2	Y	-0-				-0-
07	589 N	395	-0-	-194	-0-	68 1	327 2	Y	-0-				-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	70 1	356 2	Y	-0-				-0-
09	570 N	395	-0-	-175	-0-	62 1	333 2	Y	-0-				-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	64 1	332 2	Y	-0-				-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	62 1	329 2	Y	-0-				-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13 1	66 2	Y	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12 1	58 2	Y	-0-				-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	8 1	41 2	Y	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17 1	88 2	Y	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16 1	82 2	Y	-0-				-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	98 2	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6761 -	6673	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-	-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6601 -	6683	
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	41	1	203	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	216	-0-	-311	-0-	37	1	179	2	N	-0-	-0-	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	99	1	505	2	N	-0-	-0-	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	474	2	N	-0-	-0-	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	69	1	361	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	85	1	446	2	N	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6536 -	6882	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-	-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-	-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	-0-	
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6807 -	6830	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	Y	-0-	-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	-0-	-0-	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	-0-	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6929 -	7071	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	Y	-0-	53	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-	53	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-	53	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-	53	
10	403 N	252	-0-	-151	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	53	
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-	53	
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6827 -	6957	
06	3030 X	2794	-0-	-236	-0-	140	1	2654	2	Y	-0-	23	
07	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	141	1	2678	2	Y	-0-	23	
08	3131 X	2357	-0-	-774	-0-	118	1	2239	2	Y	-0-	23	
09	2790 X	2176	-0-	-614	-0-	109	1	2067	2	Y	-0-	23	
10	2263 X	2244	-0-	-19	-0-	112	1	2132	2	Y	-0-	23	
11	2190 X	1835	-0-	-355	-0-	95	1	1740	2	Y	-0-	23	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7010 -	7143	
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	23	1	439	2	N	-0-	62	
07	496 N	384	-0-	-112	-0-	19	1	365	2	N	-0-	62	
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	2	N	-0-	62	
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	18	1	339	2	N	-0-	62	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-	62	
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	21	1	390	2	N	-0-	62	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-			16
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	25	1	483	2	N	-0-			16
08	651 N	318	-0-	-333	-0-	16	1	302	2	N	-0-			16
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	26	1	485	2	N	-0-			16
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-			16
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-			16
-----														
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998		
06	660 N	527	-0-	-133	-0-	26	1	501	2	N	-0-			6
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	27	1	513	2	N	-0-			6
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-			6
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	19	1	367	2	N	-0-			6
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	23	1	445	2	N	-0-			6
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-			6
-----														
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243		
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-			11
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			11
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			11
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			11
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			11
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			11
-----														
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236		
06	420 N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	2	N	-0-			26
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-			26
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-			26
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-			26
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-			26
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-			26
-----														
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-			8
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			8
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-			8
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-			8
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	5	1	88	2	N	-0-			8
11	180 N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	2	N	-0-			8
-----														
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240		
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	24	1	451	2	N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-			-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	24	1	453	2	N	-0-			-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	2	N	-0-			-0-
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
-----														
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853		
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	N	-0-			18
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	N	-0-			18
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	N	-0-			18
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-			18
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	N	-0-			18
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-			18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	629	-0-	-211	-0-	107 1	522 2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	422	-0-	-136	-0-	73 1	349 2	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	140 1	710 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	171 1	912 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	192 1	998 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	152 1	803 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756											
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	36 1	178 2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	49 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	34 1	171 2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	24 1	127 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	28 1	146 2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	15 1	79 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862											
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52 1	986 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	937	-0-	-892	-0-	47 1	890 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	66 1	1250 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59 1	1112 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	73 1	1386 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	967	-0-	-293	-0-	48 1	919 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781											
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	105 1	511 2	N	-0-	-0-	-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	100 1	482 2	N	-0-	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	82 1	418 2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	475	-0-	-155	-0-	75 1	400 2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	77 1	400 2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	77 1	403 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754											
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	173 1	844 2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	413	-0-	-176	-0-	71 1	342 2	N	-0-	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	124 1	631 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	132 1	706 2	N	-0-	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	112 1	585 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	138 1	727 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729											
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	81 1	395 2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	398	-0-	-408	-0-	69 1	329 2	N	-0-	-0-	-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	102 1	520 2	N	-0-	-0-	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	121 1	646 2	N	-0-	-0-	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	131 1	685 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	125 1	658 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446											
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	24 1	116 2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	222	-0-	-119	-0-	38 1	184 2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	32 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	27 1	141 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	38 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	48 1	234 2	N	-0-				-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	91 1	438 2	N	-0-				-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	66 1	334 2	N	-0-				-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	70 1	372 2	N	-0-				-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	74 1	386 2	N	-0-				-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	59 1	309 2	N	-0-				-0-
-----													
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 1	470 2	N	-0-				-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	12 1	234 2	N	-0-				-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	26 1	500 2	N	-0-				-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26 1	485 2	N	-0-				-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	584 2	N	-0-				-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 2	N	-0-				-0-
-----													
T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022	
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	64 1	1210 2	N	-0-				-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41 1	778 2	N	-0-				-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	70 1	1326 2	N	-0-				-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	74 1	1410 2	N	-0-				-0-
10	806 N	598	-0-	-208	-0-	30 1	568 2	N	-0-				-0-
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	71 1	1351 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	68 1	335 2	N	-0-				-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	56 1	269 2	N	-0-				-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	49 1	250 2	N	-0-				-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	50 1	268 2	N	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	57 1	296 2	N	-0-				-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	47 1	247 2	N	-0-				-0-
-----													
M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847	
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	22 1	417 2	N	-0-				-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	N	-0-				-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	564 2	N	-0-				-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	N	-0-				-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35 1	673 2	N	-0-				-0-
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	23 1	430 2	N	-0-				-0-
-----													
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419 2	N	-0-				-0-
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	12 1	234 2	N	-0-				-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	13 1	253 2	N	-0-				-0-
09	450 N	297	-0-	-153	-0-	15 1	282 2	N	-0-				-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	34 1	646 2	N	-0-				-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	N	-0-				-0-
-----													
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	360 2	N	-0-				-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-				-0-
08	372 N	136	-0-	-236	-0-	7 1	129 2	N	-0-				-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21 1	392 2	N	-0-				-0-
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	8 1	146 2	N	-0-				-0-
*11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	79 1	1494 2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
FASKEN, L.& M. ST OF TX		68-B	WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	19 1	92 2	N		-0-		-0-	
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	13 1	60 2	N		-0-		-0-	
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	10 1	49 2	N		-0-		-0-	
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	14 1	72 2	N		-0-		-0-	
*10		62 N	38	-0-	-24	-0-	6 1	32 2	N		-0-		-0-	
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	51 2	N		-0-		-0-	
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		70-B	WELL #:	1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431		
06		360 N	261	-0-	-99	-0-	44 1	217 2	N		-0-		-0-	
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	82 1	393 2	N		-0-		-0-	
08		465 N	364	-0-	-101	-0-	60 1	304 2	N		-0-		-0-	
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	69 1	366 2	N		-0-		-0-	
10		465 N	362	-0-	-103	-0-	58 1	304 2	N		-0-		-0-	
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	62 1	329 2	N		-0-		-0-	
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		53-A	WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333		
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	36 1	178 2	N		-0-		-0-	
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	98 1	469 2	N		-0-		-0-	
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	62 1	313 2	N		-0-		-0-	
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	74 1	393 2	N		-0-		-0-	
10		558 N	453	-0-	-105	-0-	73 1	380 2	N		-0-		-0-	
*11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	74 1	389 2	N		-0-		-0-	
-----														
J. MARTIN ST OF TX			WELL #:	7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930		
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	40 1	757 2	N		-0-		-0-	
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 2	N		-0-		-0-	
08		868 N	804	-0-	-64	-0-	40 1	764 2	N		-0-		-0-	
09		810 N	778	-0-	-32	-0-	39 1	739 2	N		-0-		-0-	
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	52 1	978 2	N		-0-		-0-	
11		780 N	593	-0-	-187	-0-	30 1	563 2	N		-0-		-0-	
-----														
MARTIN TRUST'S ST OF TX			WELL #:	6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877		
06		720 N	559	-0-	-161	-0-	28 1	531 2	N		-0-		-0-	
07		899 N	839	-0-	-60	-0-	42 1	797 2	N		-0-		-0-	
08		744 N	631	-0-	-113	-0-	32 1	599 2	N		-0-		-0-	
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	719 2	N		-0-		-0-	
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	44 1	833 2	N		-0-		-0-	
11		600 N	504	-0-	-96	-0-	25 1	479 2	N		-0-		-0-	
-----														
J. MARTIN ST OF TX			WELL #:	6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845		
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	55 1	1039 2	N		-0-		-0-	
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 1	635 2	N		-0-		-0-	
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60 1	1141 2	N		-0-		-0-	
09		1080 N	908	-0-	-172	-0-	45 1	863 2	N		-0-		-0-	
10		682 N	493	-0-	-189	-0-	25 1	468 2	N		-0-		-0-	
11		1170 N	724	-0-	-446	-0-	36 1	688 2	N		-0-		-0-	



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	463 2	Y	-0-				1
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	38 1	483 2	Y	-0-				1
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	46 1	448 2	Y	-0-				1
09	510 N	374	-0-	-136	-0-	38 1	336 2	Y	-0-				1
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55 1	472 2	Y	1	1	8		1
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	287 2	Y	-0-				1
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354	
06	720 N	360	-0-	-360	-0-	61 1	299 2	N	-0-				-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	62 1	295 2	N	-0-				-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	88 1	450 2	N	-0-				-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	58 1	310 2	N	-0-				-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	72 1	373 2	N	-0-				-0-
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	64 1	336 2	N	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367	
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		Y	-0-				1
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	Y	-0-				1
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 2	Y	-0-				1
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	54 1	475 2	Y	-0-				1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	294 2	Y	-0-				1
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	56 1	521 2	Y	-0-				1
-----													
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53 1	715 2	Y	-0-				78
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	54 1	682 2	Y	-0-				78
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	88 1	862 2	Y	-0-				78
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	74 1	646 2	Y	-0-				78
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	90 1	772 2	Y	-0-				78
11	930 N	680	-0-	-250	-0-	66 1	614 2	Y	-0-				78
-----													
MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332	
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	48 1	644 2	Y	-0-				-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	37 1	466 2	Y	-0-				-0-
08	806 N	495	-0-	-311	-0-	46 1	449 2	Y	-0-				-0-
09	690 N	296	-0-	-394	-0-	30 1	266 2	Y	-0-				-0-
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	36 1	307 2	Y	-0-				-0-
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	55 1	512 2	Y	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 2	Y	-0-				-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	16 1	201 2	Y	-0-				-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	23 1	224 2	Y	-0-				-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	21 1	180 2	Y	-0-				-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32 1	275 2	Y	-0-				-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	22 1	200 2	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	298	-0-	-572	-0-	21	1	277	2	Y	-0-		-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	37	1	358	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	25	1	215	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	41	1	357	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	31	1	291	2	Y	-0-		-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351	
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	47	1	628	2	Y	-0-		1
07	713 N	571	-0-	-142	-0-	42	1	529	2	Y	-0-		1
08	713 N	511	-0-	-202	-0-	47	1	464	2	Y	-0-		1
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	56	1	496	2	Y	-0-		1
10	558 N	407	-0-	-151	-0-	42	1	365	2	Y	-0-		1
11	480 N	336	-0-	-144	-0-	33	1	303	2	Y	-0-		1
-----													
MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	Y	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	Y	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	479	-0-	-151	-0-	49	1	430	2	Y	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	Y	-0-		-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	2	Y	-0-		-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
06	540 N	294	-0-	-246	-0-	20	1	274	2	Y	-0-		1
07	682 N	221	-0-	-461	-0-	16	1	205	2	Y	-0-		1
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	36	1	353	2	Y	-0-		1
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	25	1	219	2	Y	-0-		1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-		1
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	2	Y	-0-		1
-----													
MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-		1
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	2	Y	-0-		1
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	Y	-0-		1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	Y	-0-		1
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	55	1	478	2	Y	-0-		1
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	Y	-0-		1
-----													
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
06	900 N	675	-0-	-225	-0-	47	1	628	2	Y	-0-		1
07	775 N	74	-0-	-701	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		1
08	713 N	239	-0-	-474	-0-	22	1	217	2	Y	-0-		1
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	Y	-0-		1
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	862	2	Y	-0-		1
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	73	1	674	2	Y	-0-		1
-----													
MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312	
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	39	1	528	2	Y	-0-		1
07	620 N	332	-0-	-288	-0-	24	1	308	2	Y	-0-		1
08	930 N	334	-0-	-596	-0-	31	1	303	2	Y	-0-		1
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	592	2	Y	-0-		1
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	Y	-0-		1
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	2	Y	-0-		1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	2	Y	-0-	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	20	1	175	2	Y	-0-	-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	44	1	411	2	Y	-0-	-0-
-----												
MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	Y	-0-	1
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	Y	-0-	1
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	Y	-0-	1
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	Y	-0-	1
10	465 N	228	-0-	-237	-0-	24	1	204	2	Y	-0-	1
11	450 N	267	-0-	-183	-0-	26	1	241	2	Y	-0-	1
-----												
MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	Y	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	2	Y	-0-	-0-
-----												
MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	20	1	171	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	17	1	144	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	20	1	182	2	Y	-0-	-0-
-----												
MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	144	-0-	-135	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	14	1	125	2	Y	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	2	Y	-0-	-0-
-----												
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	Y	-0-	33
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	37	1	464	2	Y	-0-	33
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	-0-	33
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	83	1	726	2	Y	-0-	33
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	33	1	287	2	Y	-0-	33
11	780 N	605	-0-	-175	-0-	59	1	546	2	Y	-0-	33
-----												
MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	2	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-		21
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	22	1	275	2	Y	-0-		21
08	465 N	144	-0-	-321	-0-	13	1	131	2	Y	-0-		21
09	390 N	162	-0-	-228	-0-	17	1	145	2	Y	-0-		21
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	2	Y	-0-		21
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	601	2	Y	-0-		21
-----													
MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419	
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	12	1	162	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	273	-0-	-130	-0-	20	1	253	2	Y	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	21	1	184	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	29	1	266	2	Y	-0-		-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629	
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	20	1	98	2	N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	2	N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-		-0-
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	31	1	164	2	N	-0-		-0-
11	270 N	153	-0-	-117	-0-	24	1	129	2	N	-0-		-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786	
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	19	1	368	2	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-		-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	-0-		-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-		-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	19	1	93	2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	N	-0-		-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	2	N	-0-		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-		-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534	
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	45	1	220	2	N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	340	2	N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	2	N	-0-		-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	24	1	130	2	N	-0-		-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	52	1	272	2	N	-0-		-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-		-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	N	-0-		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	N	-0-		-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-		-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	N	-0-		-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-		38	1	186	2	N	-0-			-0-
07	434 N	198	-0-	-236	-0-		34	1	164	2	N	-0-			-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-		25	1	126	2	N	-0-			-0-
09	210 N	122	-0-	-88	-0-		19	1	103	2	N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-		25	1	129	2	N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-		23	1	119	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546			
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-		76	1	372	2	N	-0-			-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-		71	1	338	2	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-		54	1	274	2	N	-0-			-0-
09	450 N	289	-0-	-161	-0-		46	1	243	2	N	-0-			-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-		53	1	279	2	N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		63	1	329	2	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950			
06	180 N	162	-0-	-18	-0-		8	1	154	2	N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-		12	1	222	2	N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-		9	1	172	2	N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		8	1	153	2	N	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-		10	1	194	2	N	-0-			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-		4	1	74	2	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978			
06	660 N	602	-0-	-58	-0-		30	1	572	2	N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		56	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-		35	1	656	2	N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-		35	1	664	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	797	-0-	-288	-0-		40	1	757	2	N	-0-			-0-
11	660 N	485	-0-	-175	-0-		24	1	461	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		52211 085		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
BEASLEY-CONNVEY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	043086	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	2512 - 2696			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 N	508	-0-	-212	-0-			44	1	464	3	N	-0-			-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-			41	1	486	3	N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-			88	1	563	3	N	-0-			-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-			53	1	367	3	N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-			78	1	475	3	N	-0-			-0-
11	630 N	529	-0-	-101	-0-			78	1	451	3	N	-0-			-0-
-----																
GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781				
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-			62	1	232	3	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-			58	1	233	3	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-			75	1	258	3	N	-0-			-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-			61	1	212	3	N	-0-			-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-			12	1	226	3	N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-			311	3			N	-0-			-0-
-----																
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960				
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-			84	1	888	3	N	-0-			-0-
07	992 N	912	-0-	-80	-0-			70	1	842	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-			131	1	832	3	N	-0-			-0-
09	960 N	768	-0-	-192	-0-			98	1	670	3	N	-0-			-0-
10	899 N	229	-0-	-670	-0-			32	1	197	3	N	-0-			-0-
11	930 N	616	-0-	-314	-0-			91	1	525	3	N	-0-			-0-
-----																
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962				
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-			6	1	59	3	N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-			11	1	136	3	N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-			19	1	121	3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-			13	1	93	3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-			20	1	118	3	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-			21	1	119	3	N	-0-			-0-
-----																
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 2702				
06	630 N	464	-0-	-166	-0-			40	1	424	3	N	-0-			-0-
07	651 N	370	-0-	-281	-0-			28	1	342	3	N	-0-			-0-
08	682 N	501	-0-	-181	-0-			68	1	433	3	N	-0-			-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-			53	1	362	3	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-			53	1	320	3	N	-0-			-0-
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-			147	1	849	3	N	-0-			-0-
-----																
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878				
06	720 N	285	-0-	-435	-0-			28	1	257	3	N	-0-			-0-
07	744 N	304	-0-	-440	-0-			33	1	271	3	N	-0-			-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-			44	1	246	3	N	-0-			-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-			60	1	175	3	N	-0-			-0-
10	310 N	239	-0-	-71	-0-			30	1	209	3	N	-0-			-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-			24	1	134	3	N	-0-			-0-

-----												
LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON OIL COMPANY 565000												
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827												
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	76	1	683	3	Y	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	3	Y	-0-	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	106	1	590	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	109	1	318	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	446	-0-	-329	-0-	57	1	389	3	Y	-0-	-0-
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	127	1	699	3	Y	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON OIL COMPANY 565000												
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836												
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	2	N	-0-	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

LAUREL ( 975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAUREL (1840)		52299 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263								
BENAVIDES, A		WELL #: 2		RRCID -> 074690		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
LAUREL (1950)		52299 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
BENEVIDES, A.		WELL #: 1271		RRCID -> 100743		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 2658		PERF. 1944 - 1948	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAUREL, N. (FRIO 1400)		52310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
BENEVIDES, A.		WELL #: 1269		RRCID -> 074263		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 2860		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BENEVIDES, A.		WELL #: 3269		RRCID -> 097332		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2351		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAUREL, N. (1250)		52310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
BENEVIDES, A.		WELL #: 4269		RRCID -> 095712		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 1855		PERF. 1242 - 1246	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAUREL, N. (1700)		52310 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
BENEVIDES, A.		WELL #: 2269		RRCID -> 095713		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 1704 - 1709	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BENEVIDES, A.		WELL #: 3023		RRCID -> 098152		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 1497 - 1501	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3030 X	2159	-0-	-871	-0-	302	1	1854	3	Y	3	145
07	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	331	1	2512	3	Y	-0-	145
08	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	285	1	2362	3	Y	-0-	28
09	2760 X	2075	-0-	-685	-0-	262	1	1813	3	Y	-0-	28
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	254	1	2109	3	Y	-0-	28
11	2760 X	2472	-0-	-288	-0-	266	1	2206	3	Y	-0-	28
-----												
ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786			
06	2661 N	2592	-0-	-69	-0-	363	1	2228	3	Y	1	71
07	3100 N	3784	-0-	684	684	440	1	3344	3	Y	-0-	71
08	4351 X	3667	-0-	-684	-0-	394	1	3273	3	Y	-0-	14
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	371	1	2553	3	Y	-0-	14
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	318	1	2640	3	Y	-0-	14
*11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	351	1	2902	3	Y	-0-	14
-----												
ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-	4
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-	4
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-	4
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-	4
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	N	-0-	-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-	-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THOMASMA, RAY J. "F"		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414			
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	381
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	214
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	206
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	206
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	206
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-	206



LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LIBRE		WELL #:		2	RRCID -> 183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10372	- 10407				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2550 X	2334	-0-	-216	-0-	301	1	2033	2	N	-0-				93
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	415	1	2684	2	N	10				103
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	427	1	2762	2	N	12				115
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	380	1	2381	2	N	2				117
10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	401	1	2446	2	N	30				147
*11	3090 X	2364	-0-	-726	-0-	303	1	2044	2	N	15				162
-----															
LIBRE		WELL #:		6	RRCID -> 184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10421	- 10450				
06	700 N	2103	-0-	1403	6420	269	1	1819	2	Y	14				56
07	3100 N	2374	-0-	-726	5694	316	1	2045	2	Y	12				68
08	3100 N	2372	-0-	-728	4966	316	1	2044	2	Y	11	69	1		10
09	3000 N	2179	-0-	-821	4145	298	1	1869	2	Y	11				21
10	3100 N	2105	-0-	-995	3150	295	1	1795	2	Y	14				35
*11	3000 N	1667	-0-	-1333	1817	214	1	1444	2	Y	8				43
-----															
LIBRE		WELL #:		9	RRCID -> 186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10408	- 10438				
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	216	1	1459	2	N	7				154
07	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	218	1	1409	2	N	8				162
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	226	1	1459	2	N	-0-				162
09	1680 X	1605	-0-	-75	-0-	219	1	1372	2	N	13				175
10	1736 X	1444	-0-	-292	-0-	203	1	1235	2	N	5				180
11	1680 X	1159	-0-	-521	-0-	150	1	1009	2	N	-0-	39	1		141
-----															
LIBRE		WELL #:		11	RRCID -> 186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412	- 10435				
06	1110 X	1036	-0-	-74	-0-	133	1	896	2	N	6				159
07	1147 X	886	-0-	-261	-0-	118	1	764	2	N	4				163
08	1085 X	881	-0-	-204	-0-	118	1	760	2	N	3				166
09	1050 X	950	-0-	-100	-0-	131	1	818	2	N	1				167
10	1085 X	780	-0-	-305	-0-	110	1	670	2	N	-0-				167
11	1050 X	634	-0-	-416	-0-	82	1	549	2	N	3				170
-----															
LIBRE		WELL #:		8	RRCID -> 187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465	- 10484				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28



OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3040	-0-	-620	-0-	389	1	2632	2	N	17			146
						19	9							
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	453	1	2929	2	N	13			159
						14	9							
08	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	444	1	2872	2	N	8			167
						9	9							
09	3330 X	3183	-0-	-147	-0-	436	1	2730	2	N	15			182
						17	9							
10	3441 X	3148	-0-	-293	-0-	441	1	2690	2	N	15			197
						17	9							
11	3300 X	2740	-0-	-560	-0-	354	1	2385	2	N	1	178	1	20
						1	9							
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525														
06	1890 X	1485	-0-	-405	-0-	190	1	1284	2	N	10			172
						11	9							
07	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	240	1	1555	2	N	8			180
						9	9							
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	234	1	1510	2	N	5			185
						6	9							
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	221	1	1382	2	N	6			191
						7	9							
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	207	1	1263	2	N	7			198
						8	9							
11	1740 X	1311	-0-	-429	-0-	169	1	1140	2	N	2	30	1	170
						2	9							
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544														
06	1500 X	1374	-0-	-126	-0-	175	1	1184	2	N	14			73
						15	9							
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	208	1	1343	2	N	12			85
						13	9							
08	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	221	1	1431	2	N	16			101
						18	9							
09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	216	1	1356	2	N	11			112
						12	9							
10	1550 X	1499	-0-	-51	-0-	211	1	1285	2	N	3			115
						3	9							
11	1620 X	1348	-0-	-272	-0-	171	1	1154	2	N	21			136
						23	9							
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424														
06	1950 X	1588	-0-	-362	-0-	204	1	1380	2	N	4			122
						4	9							
07	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	209	1	1354	2	N	2			124
						2	9							
08	2139 X	1778	-0-	-361	-0-	237	1	1529	2	N	11			135
						12	9							
09	2070 X	1578	-0-	-492	-0-	217	1	1361	2	N	-0-			135
						206	1	1257	2	N	-0-			135
10	2139 X	1463	-0-	-676	-0-	133	1	893	2	N	8			143
						9	9							
11	1710 X	1035	-0-	-675	-0-	133	1	893	2	N	8			143
						9	9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405	- 10442
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	462	1	3123	2	N	10	160
07	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	11	9	2642	2	N	14	174
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	408	1	2729	2	N	21	195
09	3600 X	2901	-0-	-699	-0-	15	9	2498	2	N	4	199
10	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	422	1	2496	2	N	22	221
*11	3600 X	2375	-0-	-1225	-0-	23	9	2046	2	N	23	180 1 64
-----												
LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434	- 10448
06	1650 X	1341	-0-	-309	-0-	172	1	1163	2	N	5	183
07	1705 X	1643	-0-	-62	-0-	6	9	1417	2	N	6	189
08	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	219	1	1607	2	N	14	179 1 24
09	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	7	9	1617	2	N	-0-	24
10	1643 X	1549	-0-	-94	-0-	249	1	1324	2	N	7	31
11	1800 X	1329	-0-	-471	-0-	15	9	1152	2	N	5	36
-----												
LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472	- 10502
06	1700 N	902	-0-	-798	1121	115	1	780	2	Y	6	39
07	2010 N	889	-0-	-1121	-0-	7	9	764	2	Y	6	45
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	118	1	705	2	Y	6	51
09	900 N	801	-0-	-99	-0-	109	1	689	2	Y	2	53
10	899 N	838	-0-	-61	-0-	7	9	719	2	Y	1	54
11	780 N	524	-0-	-256	-0-	110	1	456	2	Y	-0-	54
-----												
LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10422
06	325 N	127	-0-	-198	-0-	16	1	111	2	Y	-0-	22
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-	22
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	Y	-0-	22
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	2	Y	-0-	22
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	-0-	22
*11	90 N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	18



LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1700 N	1323	-0-	-377	2156	170	1	1146	2	Y	6				36
07	3100 N	1330	-0-	-1770	386	177	1	1147	2	Y	5				41
08	1880 N	1494	-0-	-386	-0-	199	1	1287	2	Y	7				48
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	194	1	1214	2	Y	6				54
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	204	1	1244	2	Y	5				59
11	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	149	1	1002	2	Y	6				65

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

06	8998 X	2899	-0-	-6099	-0-	371	1	2508	2	Y	18				55
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	371	1	2398	2	Y	13				68
08	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	374	1	2420	2	Y	9				77
09	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	341	1	2136	2	Y	3				80
10	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	344	1	2096	2	Y	9				89
11	2910 X	2554	-0-	-356	-0-	329	1	2215	2	Y	9				98

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

06	585 N	171	-0-	-414	-0-	22	1	149	2	Y	-0-				70
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	1				71
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	20	1	127	2	Y	-0-				71
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	2	Y	-0-				71
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	129	2	Y	1				72
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	12	1	82	2	Y	1				73

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

06	930 X	615	-0-	-315	-0-	79	1	532	2	N	4				124
07	899 X	658	-0-	-241	-0-	88	1	568	2	N	2				126
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	122	1	791	2	N	12				138
09	750 X	699	-0-	-51	-0-	96	1	600	2	N	3				141
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	109	1	666	2	N	4				145
11	900 X	519	-0-	-381	-0-	66	1	447	2	N	5				150

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	929	-0-	-511	-0-	119 1	803 2	N	6		192
07	1364 X	937	-0-	-427	-0-	7 9	125 1	N	2		194
08	1364 X	908	-0-	-456	-0-	2 9	121 1	N	6		200
09	1320 X	904	-0-	-416	-0-	7 9	124 1	N	5		205
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	6 9	224 1	N	10		215
*11	930 X	868	-0-	-62	-0-	11 9	111 1	N	5		220
						6 9					

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

06	10028 X	2462	-0-	-7566	-0-	316 1	2135 2	Y	10	113 1	20
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	11 9	341 1	Y	19		39
08	3224 X	2488	-0-	-736	-0-	21 9	331 1	Y	18		57
09	3120 X	2530	-0-	-590	-0-	20 9	346 1	Y	16		73
10	3224 X	2350	-0-	-874	-0-	18 9	329 1	Y	16		89
11	2490 X	1935	-0-	-555	-0-	18 9	248 1	Y	16		105
						18 9					

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

06	1500 N	537	-0-	-963	263	69 1	464 2	Y	4		110
07	771 N	508	-0-	-263	-0-	4 9	68 1	Y	2		112
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	2 9	70 1	Y	4		116
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	4 9	79 1	Y	5		121
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6 9	76 1	Y	1		122
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	1 9	57 1	Y	1		123
						1 9					

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	66 1	449 2	N	2		45
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	2 9	92 1	N	2		47
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	2 9	90 1	N	5		52
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	6 9	106 1	N	1		53
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1 9	107 1	N	-0-		53
11	660 N	443	-0-	-217	-0-	57 1	386 2	N	-0-		53

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1000 N	724	-0-	-276	1260	93	1	631	2	Y	-0-	49
07	2059 N	799	-0-	-1260	-0-	107	1	692	2	Y	-0-	49
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	111	1	715	2	Y	3	52
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	116	1	725	2	Y	-0-	52
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	Y	6	58
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	550	2	Y	13	71
						14	9					
LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510												
06	700 N	1566	-0-	866	4646	200	1	1354	2	Y	11	40
07	3100 N	1767	-0-	-1333	3313	235	1	1519	2	Y	12	52
08	3100 N	1474	-0-	-1626	1687	196	1	1266	2	Y	11	63
09	3000 N	1767	-0-	-1233	454	243	1	1520	2	Y	4	67
10	2729 N	2275	-0-	-454	-0-	320	1	1952	2	Y	3	70
*11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	237	1	1599	2	Y	-0-	70
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370												
06	66 N	22	-0-	-44	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	28
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	28
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-	28
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-	28
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-	28
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	3	31
						3	9					
LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419												
06	9147 X	3486	-0-	-5661	-0-	446	1	3015	2	Y	23	110
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	504	1	3264	2	Y	19	129
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	490	1	3164	2	Y	17	39
09	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	472	1	2954	2	Y	17	56
10	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	502	1	3057	2	Y	25	81
*11	3660 X	3244	-0-	-416	-0-	417	1	2808	2	Y	17	98
						19	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1600 N	1355	-0-	-245	2937	174	1	1174	2	Y	6	62 1	4
07	3100 N	1579	-0-	-1521	1416	210	1	1357	2	Y	11		15
08	2904 N	1488	-0-	-1416	-0-	198	1	1278	2	Y	11		26
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	195	1	1219	2	Y	9		35
10	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	193	1	1177	2	Y	10		45
*11	1440 N	1224	-0-	-216	-0-	157	1	1059	2	Y	7		52

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

06	797 N	165	-0-	-632	-0-	21	1	144	2	Y	-0-		23
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	-0-		23
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	28	1	180	2	Y	-0-		23
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	2	Y	-0-		23
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	2	Y	-0-		23
*11	210 N	78	-0-	-132	-0-	10	1	67	2	Y	1	21 1	3

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

06	933 N	429	-0-	-504	-0-	55	1	371	2	Y	3		50
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	Y	7		57
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	90	1	580	2	Y	4		61
09	420 N	86	-0-	-334	-0-	12	1	74	2	Y	-0-		61
10	651 N	49	-0-	-602	-0-	7	1	42	2	Y	-0-		61
11	630 N	33	-0-	-597	-0-	4	1	25	2	Y	4		65

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

06	700 N	414	-0-	-286	944	53	1	360	2	Y	1		84
07	1597 N	653	-0-	-944	-0-	87	1	563	2	Y	3		87
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	90	1	579	2	Y	2		89
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	53	1	331	2	Y	-0-		89
10	651 N	370	-0-	-281	-0-	52	1	316	2	Y	2		91
*11	660 N	484	-0-	-176	-0-	62	1	421	2	Y	1		92

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	900 N	516	-0-	-384	912	66 1	444 2	Y	5		75
07	1471 N	559	-0-	-912	-0-	75 1	483 2	Y	1		76
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79 1	510 2	Y	5		81
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	71 1	446 2	Y	5		86
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	86 1	525 2	Y	1		87
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	56 1	377 2	Y	1		88

LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)				53567 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3289 - 3297
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOFFETT, L.P.		WELL #:		4277	RRCID ->	126054	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3263 - 3269
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIL MISS (P-2)				53567 606	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 T	RRCID ->	165117	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4644 - 4649
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

LILIA (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT		53571 500 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WELL #: 6		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9065 - 9073			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2	Y	-0-		15
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		15
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		15
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	2	Y	-0-		15
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-		15
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2	Y	-0-		15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BRUNI, LILIA		916954		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264	
WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	810 X	521	-0-	-289	-0-	32	1	N	-0-		160	
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		160	
08	496 X	345	-0-	-151	-0-	18	1	N	2		162	
09	510 X	392	-0-	-118	-0-	23	1	N	2	3 1	161	
10	620 X	566	-0-	-54	-0-	29	1	N	2		163	
11	600 X	343	-0-	-257	-0-	16	1	N	2	3 1	162	

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997			TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	720 N	459	-0-	-261	-0-	28	1	N	-0-		-0-	
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
08	775 N	705	-0-	-70	-0-	36	1	N	-0-		-0-	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-	
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	32	1	N	-0-		-0-	

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 7		RRCID -> 163735		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9180 - 9230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8982 - 9364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	24	1	Y	-0-		92	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		92	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		92	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		92	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		92	
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	21	1	Y	-0-		92	

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID -> 169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 - 9360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	226 8 9	1	3189	2	Y	7			10
07	3410 X	1104	-0-	-2306	-0-	108 6 9	1	990	2	Y	5			15
08	3410 X	609	-0-	-2801	-0-	53 4 9	1	552	2	Y	4	15	1	4
09	3300 X	1302	-0-	-1998	-0-	101 7 9	1	1194	2	Y	6			10
10	3534 X	2999	-0-	-535	-0-	199 10 9	1	2790	2	Y	9			19
11	3420 X	1532	-0-	-1888	-0-	125 6 9	1	1401	2	Y	5	15	1	9
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID -> 170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 - 9290			
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	308 34 9	1	4341	2	Y	31			43
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	364 33 9	1	3319	2	Y	30			73
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	356 31 9	1	3715	2	Y	28	76	1	25
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	333 35 9	1	3933	2	Y	32			57
10	4588 X	4462	-0-	-126	-0-	294 47 9	1	4121	2	Y	43			100
11	4440 X	3754	-0-	-686	-0-	305 28 9	1	3421	2	Y	25	77	1	48
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID -> 174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 - 9086			
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	18 1 9	1	282	2	Y	1	2	1	7
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	18 2 9	1	372	2	Y	2			9
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	22 1 9	1	399	2	Y	1	2	1	8
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	323	2	Y	2	3	1	7
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	18 2 9	1	346	2	Y	2			9
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	16 2 9	1	326	2	Y	2	3	1	8
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID -> 175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 - 9352			
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	11 1 9	1	169	2	N	1	2	1	50
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	10 2 9	1	202	2	N	2			52
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	11 1 9	1	201	2	N	1	2	1	51
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 2 9	1	324	2	N	2	3	1	50
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 2 9	1	257	2	N	2			52
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 2 9	1	229	2	N	2	3	1	51

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	155 1	2187 2	Y		18			25
						20 9							
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	222 1	2031 2	Y		17			42
						19 9							
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	224 1	2340 2	Y		17	44 1		15
						19 9							
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	218 1	2570 2	Y		18			33
						20 9							
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	197 1	2770 2	Y		25			58
						28 9							
*11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	218 1	2439 2	Y		15	45 1		28
						17 9							
-----													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600	
06	450 N	155	-0-	-295	-0-	9 1	146 2	Y		-0-			14
						22 1	446 2	Y		-0-			14
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	Y		-0-			14
						21 1	384 2	Y		-0-			14
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	21 1	330 2	Y		-0-			14
						18 1	345 2	Y		-0-			14
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	Y		-0-			14
						18 1	345 2	Y		-0-			14
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	18 1	345 2	Y		-0-			14
						16 1	336 2	Y		-0-			14
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	16 1	336 2	Y		-0-			14
-----													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313	
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	23 1	321 2	Y		8			11
						9 9							
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	29 1	263 2	Y		7			18
						8 9							
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29 1	303 2	Y		7	19 1		6
						8 9							
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	20 1	239 2	Y		8			14
						9 9							
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	19 1	270 2	Y		11			25
						12 9							
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30 1	335 2	Y		6	19 1		12
						7 9							
-----													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394	
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	38 1	543 2	Y		8			11
						9 9							
07	775 N	532	-0-	-243	-0-	52 1	472 2	Y		7			18
						8 9							
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	57 1	599 2	Y		7	19 1		6
						8 9							
09	600 N	529	-0-	-71	-0-	41 1	479 2	Y		8			14
						9 9							
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41 1	571 2	Y		11			25
						12 9							
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	45 1	504 2	Y		6	19 1		12
						7 9							
-----													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LILIA (WILCOX 8700)		53571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 215506		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	1764	-0-	-936	-0-	107 1	1656 2	N	1 2 1	167
07	2790 X	2314	-0-	-476	-0-	109 1	2195 2	N	9	176
08	2790 X	2267	-0-	-523	-0-	117 1	2144 2	N	5 2 1	179
09	2610 X	1990	-0-	-620	-0-	117 1	1865 2	N	7 3 1	183
10	2697 X	2053	-0-	-644	-0-	104 1	1943 2	N	5 177 1	11
11	2250 X	1863	-0-	-387	-0-	85 1	1772 2	N	5 3 1	13

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HUBBERD TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 221759		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-25029			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614		
06	990 N	178	-0-	-812 B	-69973	8 1	170 3	N	-0-	-0-
07	465 N	107	-0-	-358 B	-69973	5 1	102 3	N	-0-	-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-69973	6 1	129 3	N	-0-	-0-
09	180 N	149	-0-	-31 B	-69973	7 1	142 3	N	-0-	-0-
10	0 N	195	-0-	195 B	-69778	10 1	185 3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-69778			N	NO RPT	-0-

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106		
06	810 X	629	-0-	-181	-0-	629 3		N	-0-	3
07	837 X	580	-0-	-257	-0-	580 3		N	-0-	3
08	930 X	585	-0-	-345	-0-	585 3		N	-0-	3
09	900 X	566	-0-	-334	-0-	566 3		N	-0-	3
10	930 X	571	-0-	-359	-0-	571 3		N	-0-	3
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	3

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324		
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-	10
07	1116 X	1056	-0-	-60	-0-	1056 3		N	-0-	10
08	1116 X	1080	-0-	-36	-0-	1080 3		N	-0-	10
09	1110 X	1048	-0-	-62	-0-	1048 3		N	-0-	10
10	1147 X	1051	-0-	-96	-0-	1051 3		N	-0-	10
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	10

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

06	180 X	43	-0-	-137	-0-	-0-	35	2	8	3	N	-0-	6	1			12	
07	217 X	122	-0-	-95	-0-	-0-	103	2	16	3	N	3	4	1			11	
								3										
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	2					13	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	13	3	N	2	4	1			11	
								2										
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-	24	2	8	3	N	3					14	
								3										
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 8624 - 8710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	904 2	178 3	N	-0-		6
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1009 2	153 3	N	1		7
						1 9					
08	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	964 2	157 3	N	-0-		7
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	930 2	160 3	N	-0-		7
10	1178 N	998	-0-	-180	-0-	753 2	238 3	N	6		13
						7 9					
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		13

  

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF. 8788 - 9024
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID ->	149470	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 8564 - 9118
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	475 3	1 9	N	1	66 1	8
07	589 N	239	-0-	-350	-0-	239 3		N	-0-		8
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		8
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-		8
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		8
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		8

  

HUBBERD		WELL #:		4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8643 - 9237
06	3330 X	2482	-0-	-848	-0-	2482 3		N	-0-		82
07	3441 X	2296	-0-	-1145	-0-	2296 3		N	-0-		82
08	3441 X	2660	-0-	-781	-0-	2660 3		N	-0-		82
09	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	2562 3		N	-0-		82
10	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529 3		N	-0-		82
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		82

  

HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8290 - 9128
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		23
07	1581 X	1388	-0-	-193	-0-	1382 3	6 9	N	5		28
08	2139 X	1406	-0-	-733	-0-	1406 3		N	-0-		28
09	2070 X	1326	-0-	-744	-0-	1326 3		N	-0-		28
10	2139 X	1325	-0-	-814	-0-	1325 3		N	-0-		28
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		28

  

HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8937 - 9214
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904		
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3	N	-0-		38
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-		38
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-		38
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3	N	-0-		38
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		38
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		38
-----										
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024		
06	720 X	663	-0-	-57	-0-	663 3	N	-0-		13
07	775 X	516	-0-	-259	-0-	516 3	N	-0-		13
08	775 X	581	-0-	-194	-0-	581 3	N	-0-		13
09	750 X	520	-0-	-230	-0-	520 3	N	-0-		13
10	682 X	524	-0-	-158	-0-	524 3	N	-0-		13
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		13
-----										
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 8402 - 8486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	2700 X	2483	-0-	-217	-0-	2483 3			N	-0-		52
07	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	1638 3			N	-0-		52
08	2511 X	1257	-0-	-1254	-0-	1257 3			N	-0-		52
09	2490 X	1560	-0-	-930	-0-	1560 3			N	-0-		52
10	2573 X	1191	-0-	-1382	-0-	1191 3			N	-0-		52
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT		52
-----												
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7026 - 9456	
06	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3026 3	48 9		N	44		104
07	3596 X	2344	-0-	-1252	-0-	2344 3			N	-0-		104
08	4340 X	2830	-0-	-1510	-0-	2830 3			N	-0-		104
09	4200 X	3449	-0-	-751	-0-	3447 3	2 9		N	2		106
10	4340 X	3089	-0-	-1251	-0-	3089 3			N	-0-		106
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT		106
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8536 - 8638	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9322 - 9616	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8606 - 9600	
06	630 X	407	-0-	-223	-0-	407 3			N	-0-		77
07	806 X	357	-0-	-449	-0-	357 3			N	-0-		77
08	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1025 3	1 9		N	1		78
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3			N	-0-		78
*10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-		78
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		78
-----												
HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8958 - 8978	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8456 - 9025	
06	3600 X	3577	-0-	-23	-0-	3577 3			N	-0-		57
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3447 3	8 9		N	7		64
08	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	3470 3			N	-0-		64
09	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353 3			N	-0-		64
10	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350 3			N	-0-		64
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				N	NO RPT		64

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5639	3	35	9	N	56
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5187	3	3	9	N	59
08	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5209	3	12	9	N	70
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4942	3	41	9	N	107
*10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4533	3	15	9	N	121
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	121

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	166	1	2401	3	Y	7
07	2635 N	2540	-0-	-95	-0-	154	1	2384	3	Y	5
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	148	1	2453	3	Y	3
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	3	Y	4
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	3	Y	6
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	16200 X	13571	-0-	-2629	-0-	880	1	12676	3	Y	38
07	16740 X	14045	-0-	-2695	-0-	853	1	13180	3	Y	28
08	15407 X	13705	-0-	-1702	-0-	783	1	12913	3	Y	14
09	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	720	1	12737	3	Y	18
10	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	778	1	12992	3	Y	27
11	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	27

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	87	1	1899	3	Y	5
07	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	96	1	1907	3	Y	7
08	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	95	1	1883	3	Y	8
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	8
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	3	Y	5
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	5

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	27 1	606 3	Y	5	7 1	1
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	6 9	594 3	Y	3	2 1	2
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	30 1	614 3	Y	2	2 1	2
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	3 9	601 3	Y	2	2 1	2
10	DLQ G-10	638	-0-	638	638	28 1	604 3	Y	3	3 1	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	638	2 9		Y	NO RPT		2
31						3 9					
HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278		
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	53 1	767 3	Y	-0-		1
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	60 1	932 3	Y	1	1 1	1
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1 9	1274 3	Y	-0-		1
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77 1	1224 3	Y	-0-		1
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69 1	1256 3	Y	1		2
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	75 1		Y	NO RPT		2
						1 9					
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294		
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39 1	562 3	Y	2		5
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 9	623 3	Y	-0-	2 1	3
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	40 1	760 3	Y	-0-	2 1	1
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	46 1	679 3	Y	-0-		1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39 1	767 3	Y	-0-		1
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	46 1		Y	NO RPT		1
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6485			Y	NO RPT		-0-
07	6485 X	-0-	-0-	-6485	-0-			Y	-0-		-0-
08	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	587 1	12492 3	Y	-0-		-0-
09	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	590 1	12560 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	9785	-0-	9785	9785	482 1	9303 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9785			Y	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8254 - 8361			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	36677	-0-	33677	47150	1597	1 34995 3	Y	77	67 1	17
07	81842 X	34692	-0-	-47150	-0-	85 1646	1 32873 3	Y	157	83 1	91
08	31548 X	31548	-0-	-0-	-0-	173 1501	1 29912 3	Y	123	92 1	122
09	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	135 1263	1 26940 3	Y	101	95 1	128
10	DLQ G-10	27472	-0-	27472	27472	111 1345	1 25966 3	Y	146	190 1	84
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	27472	161 9		Y	NO RPT		84
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8568 - 8573			
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	311	1 4480 3	N	-0-		5
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	278	1 4310 3	N	-0-	4 1	1
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	261	1 4318 3	N	2	2 1	1
09	4350 X	4072	-0-	-278	-0-	2 218	1 3853 3	N	1		2
10	4495 X	4123	-0-	-372	-0-	1 233	1 3887 3	N	3		5
11	4350 X NO RPT		-0-	-4350	-0-	3 9		N	NO RPT		5
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8544 - 8549			
06	5550 X	3166	-0-	-2384	-0-	205	1 2957 3	Y	4		15
07	5952 X	4567	-0-	-1385	-0-	4 277	1 4286 3	Y	4	7 1	12
08	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4 281	1 4652 3	Y	3	8 1	7
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	3 303	1 5379 3	Y	2		9
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	2 338	1 5651 3	Y	4		13
11	4770 X NO RPT		-0-	-4770	-0-	4 9		Y	NO RPT		13
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8097 - 8117			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24	1 542 3	Y	6	7 1	4
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	7 24	1 477 3	Y	3	2 1	5
08	682 N	550	-0-	-132	-0-	3 26	1 522 3	Y	2	2 1	5
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	2 23	1 481 3	Y	2	2 1	5
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2 25	1 485 3	Y	3	4 1	4
11	510 N NO RPT		-0-	-510	-0-	3 9		Y	NO RPT		4



LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																			
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 -	8582										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
06	3000 N	3038	-0-	38	38	131	1	2867	3	Y	36	37	1		8								
07	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	40	9	73	1	Y	-0-	8	1		-0-								
08	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	56	1	1448	3	Y	18	7	1		11								
09	1980 X	948	-0-	-1032	-0-	20	9	42	1	Y	14	10	1		15								
10	DLQ G-10	935	-0-	935	935	15	9	45	1	Y	21	24	1		12								
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	935	23	9			Y	NO RPT				12								
BRUNI MINERAL TRUST													WELL #:	B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 -	8586
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	Y	-0-				-0-								
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	Y	-0-				-0-								
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	Y	-0-				-0-								
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-				-0-								
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-				-0-								
11	210 N NO RPT		-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-								
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #:	37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 -	8599
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	13	1	186	3	N	-0-				1								
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	3	N	-0-	1	1		-0-								
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	3	N	-0-				-0-								
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	3	N	-0-				-0-								
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-				-0-								
11	150 N NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-								
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #:	41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 -	8566
06	7650 X	7289	-0-	-361	-0-	473	1	6808	3	N	7				20								
07	7998 X	7185	-0-	-813	-0-	8	9	436	1	N	5	10	1		15								
08	7998 X	7347	-0-	-651	-0-	6	9	419	1	N	4	10	1		9								
09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	4	9	398	1	N	2				11								
10	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	2	9	390	1	N	4				15								
11	6270 X NO RPT		-0-	-6270	-0-	4	9			N	NO RPT				15								
BRUNI MINERAL TRUST "B"													WELL #:	43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 -	8232
06	5280 X	3813	-0-	-1467	-0-	164	1	3594	3	N	50	61	1		18								
07	5487 X	3872	-0-	-1615	-0-	55	9	183	1	N	25	19	1		24								
08	5487 X	3071	-0-	-2416	-0-	28	9	146	1	N	20	18	1		26								
09	5310 X	3780	-0-	-1530	-0-	22	9	169	1	N	16	17	1		25								
10	4371 X	4294	-0-	-77	-0-	18	9	210	1	N	24	32	1		17								
11	3810 X NO RPT		-0-	-3810	-0-	26	9			N	NO RPT				17								

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4590 X	4091	-0-	-499	-0-	178	1	3888	3	N	23	22 1	6
							25	9						
07		4743 X	4127	-0-	-616	-0-	196	1	3910	3	N	19	12 1	13
							21	9						
08		4743 X	4025	-0-	-718	-0-	192	1	3816	3	N	15	12 1	16
							17	9						
09		4590 X	4111	-0-	-479	-0-	184	1	3914	3	N	12	12 1	16
							13	9						
10		4216 X	4116	-0-	-100	-0-	202	1	3894	3	N	18	24 1	10
							20	9						
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT		10

LOCKHART (COCKFIELD #2)		54312 047		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409											
AUSTIN, CARLOS A.		WELL #:		1	RRCID ->	218687	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3768 - 3780	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			44
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			50

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A)		54312 141		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409											
ZARSKY		WELL #:		2	RRCID ->	048645	COMPL. DATE	02/14/1970	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			101
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	168 1		18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			39

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504 - 3520		
06		2010 #	658	-0-	-1352	-0-	334	1	282	2	N	38	42 1	37
							42	9						
07		2170 #	683	-0-	-1487	-0-	361	1	266	2	N	51	52 1	36
							56	9						
08		2170 #	467	-0-	-1703	-0-	236	1	189	2	N	38	40 1	34
							42	9						
09		2100 #	284	-0-	-1816	-0-	136	1	112	2	N	33	27 1	40
							36	9						
10		775 #	593	-0-	-182	-0-	315	1	228	2	N	45	40 1	45
							50	9						
11		660 #	500	-0-	-160	-0-	254	1	196	2	N	45	40 1	50
							50	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR		
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 26		RRCID -> 199154		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3556 - 3562		
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	334 1	282 2	N	38	42 1		38
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42 9	266 2	N	51	52 1		37
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	56 9	189 2	N	38	40 1		35
09	660 N	284	-0-	-376	-0-	236 1	112 2	N	33	27 1		41
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	42 9	315 1	N	45	40 1		46
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36 9	254 1	N	44	40 1		50
						48 9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOCKHART (YEGUA F SEG 2)		54312 470		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR		
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 20		RRCID -> 219773		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 4653		PERF. 4358 - 4360		
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	200 1	169 2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOCKHART (3170)		54312 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR		
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MARRS-MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 125041		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3203 - 3205		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOCKHART (3700)		54312 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR		
RESS PRODUCTION CO.		703465										
GUERRA, H. P., ET AL		WELL #: 2VT		RRCID -> 045455		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 4435		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)				54354 465	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC				000894										
CLARK-SAIN				WELL #: 2	RRCID -> 187581	COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 12732			PERF.12013 - 12128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	120	1	1485	3	Y	27	39	1	22
						30	9							
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	635	3	Y	9			31
						10	9							
08	930 N	418	-0-	-512	-0-	62	1	354	2	Y	2	23	1	10
						2	9							
09	900 N	843	-0-	-57	-0-	60	1	766	2	Y	15			25
						17	9							
10	713 N	566	-0-	-147	-0-	62	1	502	2	Y	2	3	1	24
						2	9							
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	3	Y	26			50
						29	9							
-----														
CLARK-SAIN				WELL #: 3	RRCID -> 189119	COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 12700			PERF.11855 - 11887		
06	3240 X	2860	-0-	-380	-0-	120	1	2684	3	Y	51	73	1	27
						56	9							
07	3348 X	2175	-0-	-1173	-0-	124	1	2017	3	Y	31			58
						34	9							
08	3348 X	1551	-0-	-1797	-0-	124	1	1405	2	Y	20	58	1	20
						22	9							
09	3180 X	928	-0-	-2252	-0-	60	1	850	2	Y	16			36
						18	9							
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	124	1	2732	2	Y	61	90	1	7
						67	9							
*11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	120	1	2995	3	Y	68			75
						75	9							
-----														
CLARK-SAIN				WELL #: 4	RRCID -> 190023	COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750			PERF.11655 - 11690		
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	120	1	1348	3	Y	17	25	1	15
						19	9							
07	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	124	1	1168	3	Y	7			22
						8	9							
08	1550 N	620	-0-	-930	-0-	62	1	536	2	Y	20	36	1	6
						22	9							
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	2	Y	17			23
						19	9							
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1634	2	Y	23	34	1	12
						25	9							
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	120	1	1647	3	Y	18			30
						20	9							
-----														
CLARK-SAIN				WELL #: 7	RRCID -> 195640	COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950			PERF.12360 - 12412		
06	3000 N	2622	-0-	-378	1837	120	1	2463	3	Y	35	51	1	44
						39	9							
07	3100 N	1882	-0-	-1218	619	124	1	1736	3	Y	20			64
						22	9							
08	3100 N	2532	-0-	-568	51	124	1	2380	2	Y	25	72	1	17
						28	9							
09	2610 N	2533	-0-	-77	-0-	120	1	2367	2	Y	42			59
						46	9							
10	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	124	1	2472	2	Y	44	66	1	37
						48	9							
11	2610 X	2546	-0-	-64	-0-	120	1	2390	3	Y	33			70
						36	9							

LOCO SUEÑO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		5	RRCID ->	198507	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12145 - 12174				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----															
CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11756 - 11799				
06		1620 N	1197	-0-	-423	-0-	120	1	1077	3	Y	-0-			12
07		1209 N	710	-0-	-499	-0-	62	1	648	3	Y	-0-			12
08		930 N	366	-0-	-564	-0-	62	1	304	2	Y	-0-			12
09		1200 N	522	-0-	-678	-0-	60	1	462	2	Y	-0-			12
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	Y	-0-			12
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	3	Y	-0-			12
-----															
LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 7290 - 7292				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOMA BLANCA (FRIO 7474)		54492 497		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS							
BOBCAT OPERATING		077686													
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135042	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7090 - 7096				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOMA BLANCA (8500)		54492 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
TRAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269059	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8500 - 8512				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
-----															
LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
TRAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610	PERF. N/A				
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	32	1	173	2	Y	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	38	1	207	2	Y	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	Y	-0-			-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-			-0-

LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073									
TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12210 X	11862	-0-	-348	-0-	1582	1	10240	2	Y	36	312
							40	9					
07		12617 X	11902	-0-	-715	-0-	1850	1	10042	2	Y	9	321
							10	9					
08		12741 X	11757	-0-	-984	-0-	1752	1	10001	2	Y	4	325
							4	9					
09		12330 X	10750	-0-	-1580	-0-	1675	1	9058	2	Y	15	189 1 151
							17	9					
10		12741 X	11406	-0-	-1335	-0-	1606	1	9785	2	Y	14	165
							15	9					
11		11850 X	10525	-0-	-1325	-0-	1602	1	8887	2	Y	33	198
							36	9					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		BROOKS - HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 - 9172
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			WELL #:	2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9525 - 9570
TRAD, HANNA		676073														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		REMORA OPERATING, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10990 - 11038
STATE 214		701613														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 215		54507 219		WELDER HEIRS 215			WELL #:	1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.	12248 - 12714
06	DLQ G-10	6466	-0-	6466	12618	1874	1	4592	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15022	-0-	15022	27640	4132	1	10890	3	N	-0-					-0-
08	39352 X	11712	-0-	-27640	-	3063	1	8649	3	N	-0-					-0-
09	11195 X	11195	-0-	-	-	3095	1	8100	3	N	-0-					-0-
10	10863 X	10863	-0-	-	-	3120	1	7743	3	N	-0-					-0-
11	7080 X	5707	-0-	-1373	-	1441	1	4266	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS)		54508 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391		WELL #:		50A	RRCID ->	256255	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2581	- 2584
HAHL, C. W. SEC. 67															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HERBST, F. W.		54509 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036		WELL #:		8A	RRCID ->	256543	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2571	- 2574
CLARK STATE															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY)		54509 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036		WELL #:		1	RRCID ->	095236	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	2110	- 2090
CLARK STATE															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8744	- 8810
EXXON STATE															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
EXXON STATE		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
EXXON STATE		701613		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8766	- 8883
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	58				Y	-0-				97
07	DLQ G-10	167	-0-	167	225	46	1	121	3	Y	-0-				97
08	307 N	82	-0-	-225	-0-	21	1	61	3	Y	-0-				97
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-				97
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				97
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	11	1	31	3	Y	-0-				97
-----															
WELDER GU 217		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDER GU 217		701613		WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8740	- 8875
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	8823 - 8865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526		N	NO RPT			194
07		0 W	-0-	-0-	-0-	9526		N	-0-			194
08		0 W	-0-	-0-	-0-	9526		N	-0-			194
09		0 W	-0-	-0-	-0-	9526		N	-0-			194
10		0 W	-0-	-0-	-0-	9526		N	-0-			194
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526		N	NO RPT			194

EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	9268 - 9278
06	28230 X	16075	-0-	-12155	-0-	4608	1	11287	3	N	164	190 1 404
						180	9					
07	29171 X	15941	-0-	-13230	-0-	4336	1	11427	3	N	162	191 1 375
						178	9					
08	29171 X	15329	-0-	-13842	-0-	3961	1	11186	3	N	165	184 1 356
						182	9					
09	23670 X	14148	-0-	-9522	-0-	3865	1	10114	3	N	154	189 1 321
						169	9					
10	DLQ G-10	13055	-0-	13055	13055	3710	1	9207	3	N	125	193 1 253
						138	9					
11	DLQ G-10	10795	-0-	10795	23850	2692	1	7971	3	N	120	373
						132	9					

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10409
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GARZA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.	10013 - 10027
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
EL PEYOTE MINERAL TRUST		129692										
WELL #:		3		RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11585 - 11682	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	193	1	786	2	N	-0-	-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	122	1	767	2	N	-0-	-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	-0-
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	17	1	967	2	N	-0-	-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	311	1	613	2	N	-0-	-0-
*11	1110 N	888	-0-	-222	-0-	318	1	570	2	N	-0-	-0-



-----														
LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//	54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	238722										
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774					
06		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	567	1	2306	2	N	-0-		-0-
07		2852 X	2560	-0-	-292	-0-	352	1	2208	2	N	-0-		-0-
08		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-		-0-
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	50	1	2808	2	N	-0-		-0-
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	1712	1	3367	2	N	-0-		-0-
*11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	1836	1	3291	2	N	-0-		-0-
-----														
LOMA VIEJA			WELL #:	4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892					
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	174	1	709	2	N	-0-		-0-
07		713 N	637	-0-	-76	-0-	88	1	549	2	N	-0-		-0-
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-		-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	756	2	N	-0-		-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	N	-0-		-0-
*11		690 N	641	-0-	-49	-0-	230	1	411	2	N	-0-		-0-
-----														
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
LINN OPERATING, INC.				501545										
JENNINGS				WELL #:	70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-		-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	-0-		-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	N	-0-		-0-
*11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-		-0-
-----														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: JIM HOGG						
VELA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330		
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		-0-
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-		-0-
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-
*10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263		
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-
*10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC				945921										
LEHMAN				WELL #:	A 7	RRCID ->	230547	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 7916 - 7921		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
HORNE				WELL #:	1	RRCID ->	254089	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4206 - 4210		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONGHORN				54756 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
M. M. MILLER & SONS, LTD.				518552										
MILLER FEE				WELL #:	26	RRCID ->	183146	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 4578 - 4586		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552													
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5802 - 5812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194													
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 281212		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4595 - 4601					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	31292	31292	-0-	-0-	-0-	31028	2	264	9	N	240				240
11	4860	28234	-0-	23374	-0-	23374	2	210	9	N	191	191	1		240

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						CNTY: DUVAL							
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4201 - 4213					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONGHORN, SOUTH (6400)		54762 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181													
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION		WELL #: 18		RRCID -> 075967		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 4203 - 4222					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194													
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 281044		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3941 - 3947					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69				191
09	DELO PR	6617	-0-	6617	-0-	6617	2	44	9	N	40	176	1		55
10	24056	7110	-0-	-16946	-0-	-16946	2	7110	2	N	-0-				55
11	23280	11793	-0-	-11487	-0-	-11487	2	11757	2	N	33				88

WAGNER OIL COMPANY		891175						CNTY: DUVAL							
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3899 - 3904					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #: 28		RRCID -> 198226		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712		
*02	667 #	340	-0-	-327 B	-31925	340 2		N	-0-	178
03	713 #	597	-0-	-116 B	-32041	597 2		N	-0-	178
04	540 #	541	-0-	1 B	-32040	541 2		N	-0-	178
05	558 #	497	-0-	-61 B	-32101	493 2	4 9	N	4	182
*06	600 #	545	-0-	-55 B	-32156	545 2		N	-0-	182
*07	620 #	564	-0-	-56 B	-32212	564 2		N	-0-	182
*08	620 #	436	-0-	-184 B	-32396	436 2		N	-0-	182
*09	540 #	-0-	-0-	-540 B	-32936			N	-0-	182
10	558 #	-0-	-0-	-558 B	-33494			N	9	191
11	540 #	-0-	-0-	-540 B	-34034			N	-0-	191

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752		
06	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	91 1	685 2	Y	65	84
07	3887	3887	-0-	-0- B	-0-	72 9				
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	455 1	3355 2	Y	70	154
09	840 N	550	-0-	-290 B	-0-	77 9				
10	496	958	-0-	462 B	462	84 1	598 2	Y	45	186 1
11	480	874	-0-	394 B	856	50 9				
						112 1	405 2	Y	30	43
						33 9				
						106 1	711 2	Y	128	171
						141 9				
						107 1	700 2	Y	61	188 1
						67 9				44

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
PALMYRA		WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 2		RRCID -> 232961		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----															
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892															
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
-----															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861															
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084															
-----															
06	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1549	1	11474	2	N	-0-			-0-
07	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	1508	1	11226	2	N	-0-			-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	860	1	6246	2	N	-0-			-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	821	1	5755	2	N	-0-			-0-
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	756	1	5172	2	N	-0-			-0-
*11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	752	1	4983	2	N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022															
-----															
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	29	1	217	2	N	1			1
							1	9							
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	-0-			1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-			1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	2	N	-0-			1
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-			1
-----															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335															
-----															
06	2700	X	204	-0-	-2496	-0-	24	1	180	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	209	-0-	-1310	-0-	25	1	184	2	N	-0-			-0-
08	279	X	229	-0-	-50	-0-	28	1	201	2	N	-0-			-0-
09	240	X	200	-0-	-40	-0-	25	1	175	2	N	-0-			-0-
10	248	X	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	2	N	-0-			-0-
11	210	X	178	-0-	-32	-0-	23	1	155	2	N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728															
-----															
06	240	X	188	-0-	-52	-0-	22	1	166	2	N	-0-			-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-			-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	N	-0-			-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-			-0-
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			-0-
11	330	X	257	-0-	-73	-0-	34	1	223	2	N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276															
-----															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
06	1650 X	574	-0-	-1076	-0-	68	1	506	2	N	-0-	22
07	1116 X	1048	-0-	-68	-0-	124	1	922	2	N	2	24
						2	9					
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1200	2	N	2	26
						2	9					
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	162	1	1138	2	N	-0-	26
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	160	1	1094	2	N	-0-	26
11	1320 X	1278	-0-	-42	-0-	168	1	1110	2	N	-0-	26
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
06	540 X	363	-0-	-177	-0-	43	1	320	2	N	-0-	37
07	558 X	421	-0-	-137	-0-	50	1	371	2	N	-0-	37
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	N	5	42
						6	9					
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	60	1	424	2	N	1	43
						1	9					
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	2	N	-0-	43
11	600 X	463	-0-	-137	-0-	61	1	402	2	N	-0-	43
-----												
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
06	1590 X	1494	-0-	-96	-0-	178	1	1316	2	N	-0-	-0-
07	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	2	N	-0-	-0-
08	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	262	1	1904	2	N	-0-	-0-
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	259	1	1816	2	N	-0-	-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	295	1	2017	2	N	-0-	-0-
*11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	288	1	1910	2	N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
06	1290 X	678	-0-	-612	-0-	81	1	597	2	N	-0-	8
07	899 X	879	-0-	-20	-0-	104	1	775	2	N	-0-	8
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	149	1	1082	2	N	-0-	8
09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	149	1	1042	2	N	-0-	8
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	168	1	1147	2	N	-0-	8
*11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	N	-0-	8

LOPENO (CONSOLIDATED)												CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												54866 005		NON-ASSOCIATED							
PALMYRA												076861									
WELL #: 14												RRCID -> 215074		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7389 - 8806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06	4200 X	3002	-0-	-1198	-0-	357	1	2645	2	N	-0-		45								
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	347	1	2581	2	N	-0-		45								
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	474	1	3439	2	N	-0-		45								
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	479	1	3359	2	N	-0-		45								
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	511	1	3495	2	N	-0-		45								
11	3780 X	3470	-0-	-310	-0-	455	1	3015	2	N	-0-		45								
-----																					
PALMYRA												WELL #: 12		RRCID -> 215456		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 7392 - 8030	
06	3990 X	2926	-0-	-1064	-0-	348	1	2578	2	N	-0-		33								
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	374	1	2788	2	N	4		37								
						4	9														
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	495	1	3595	2	N	-0-		37								
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	487	1	3411	2	N	-0-		37								
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	505	1	3453	2	N	-0-		37								
11	3960 X	3885	-0-	-75	-0-	509	1	3376	2	N	-0-		37								
-----																					
PALMYRA												WELL #: 17		RRCID -> 215920		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 7870 - 10001	
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-								
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
-----																					
PALMYRA												WELL #: 18		RRCID -> 217000		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7170 - 8994	
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	26	1	195	2	N	-0-		10								
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	N	-0-		10								
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	40	1	288	2	N	-0-		10								
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	N	-0-		10								
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-		10								
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	35	1	231	2	N	-0-		10								
-----																					
PALMYRA												WELL #: 19		RRCID -> 217017		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 6808 - 9859	
06	1170 X	814	-0-	-356	-0-	97	1	717	2	N	-0-		15								
07	809 X	809	-0-	-0-	-0-	96	1	713	2	N	-0-		15								
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1195	2	N	3		18								
						3	9														
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	173	1	1213	2	N	-0-		18								
10	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	200	1	1366	2	N	-0-		18								
*11	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	178	1	1183	2	N	-0-		18								
-----																					
PALMYRA												WELL #: 20		RRCID -> 217107		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 6822 - 8930	
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	N	-0-		7								
07	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	170	1	1267	2	N	-0-		7								
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	233	1	1690	2	N	5		12								
						6	9														
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	N	-0-		12								
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	250	1	1712	2	N	-0-		12								
11	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	229	1	1516	2	N	-0-		12								

LOPENO (CONSOLIDATED)																	
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685																	
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																	
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612																	
06	1350	X	1008	-0-	-342	-0-	116	1	892	2	N	-0-	14	1			67
07	1116	X	1069	-0-	-47	-0-	145	1	924	2	N	-0-					67
08	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	138	1	898	2	N	-0-					67
09	1020	X	953	-0-	-67	-0-	142	1	811	2	N	-0-					67
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	140	1	1104	2	N	-0-					67
11	1020	X	907	-0-	-113	-0-	107	1	800	2	N	-0-					67
-----																	
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705																	
06	1140	X	1087	-0-	-53	-0-	125	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	158	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	139	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1022	-0-	-118	-0-	152	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	943	-0-	-235	-0-	106	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	120	1	896	2	N	-0-					-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WORLEY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8040 - 8456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	376 1	2293 3	N	-0-	-0-	
07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	377 1	2386 3	N	-0-	-0-	
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	392 1	2196 3	N	-0-	-0-	
09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	382 1	2137 3	N	-0-	-0-	
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	412 1	2285 3	N	-0-	-0-	
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WORLEY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8250 - 8516	
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	-0-	
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WORLEY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9910 - 10614	
06		5070 X	4434	-0-	-636	-0-	623 1	3811 3	N	-0-	-0-	
07		5239 X	4927	-0-	-312	-0-	671 1	4256 3	N	-0-	-0-	
08		4960 X	4645	-0-	-315	-0-	705 1	3940 3	N	-0-	-0-	
09		4800 X	4645	-0-	-155	-0-	703 1	3942 3	N	-0-	-0-	
10		4867 X	4812	-0-	-55	-0-	735 1	4077 3	N	-0-	-0-	
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FALCON			WELL #:	1	RRCID ->	273219	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 12878 - 12984	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.			480181									
EL MILAGRO "B"			WELL #:	B 1	RRCID ->	233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8326 - 8530	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EL MILAGRO "B"			WELL #:	B 4	RRCID ->	235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF. 8388 - 8500	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181  
 EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

06	3180 X	2500	-0-	-680	-0-	113	1	2387	3	N	-0-				-0-
07	3007 X	2564	-0-	-443	-0-	126	1	2438	3	N	-0-				-0-
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	3	N	-0-				-0-
*09	2490 X	2458	-0-	-32	-0-	132	1	2326	3	N	-0-				-0-
*10	2573 X	2556	-0-	-17	-0-	141	1	2415	3	N	-0-				-0-
11	2820 X	2553	-0-	-267	-0-	134	1	2419	3	N	-0-				-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-				-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	3	N	-0-				-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	22	1	434	3	N	-0-				-0-
*09	420 N	334	-0-	-86	-0-	18	1	316	3	N	-0-				-0-
*10	527 N	273	-0-	-254	-0-	15	1	258	3	N	-0-				-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	20	1	362	3	N	-0-				-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

06	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	260	1	3135	3	N	-0-				-0-
07	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	258	1	3179	3	N	-0-				-0-
08	3503 X	3157	-0-	-346	-0-	252	1	2905	3	N	-0-				-0-
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	285	1	3371	3	N	-0-				-0-
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	278	1	3036	3	N	-0-				-0-
11	3390 X	2890	-0-	-500	-0-	226	1	2664	3	N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3150 X	2600	-0-	-550	-0-	118 1	2482 3	N	-0-	-0-		
07	2852 X	2637	-0-	-215	-0-	129 1	2508 3	N	-0-	-0-		
08	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	104 1	2045 3	N	-0-	-0-		
*09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	181 1	3176 3	N	-0-	-0-		
*10	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	142 1	2426 3	N	-0-	-0-		
*11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	161 1	2899 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
-----												
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854			
06	840 X	758	-0-	-82	-0-	34 1	724 3	N	-0-	-0-		
07	868 X	760	-0-	-108	-0-	37 1	723 3	N	-0-	-0-		
08	806 X	730	-0-	-76	-0-	35 1	695 3	N	-0-	-0-		
*09	780 X	738	-0-	-42	-0-	40 1	698 3	N	-0-	-0-		
*10	775 X	727	-0-	-48	-0-	40 1	687 3	N	-0-	-0-		
11	750 X	693	-0-	-57	-0-	36 1	657 3	N	-0-	-0-		
-----												
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334			
06	6570 X	6090	-0-	-480	-0-	276 1	5814 3	N	-0-	-0-		
07	6417 X	5732	-0-	-685	-0-	281 1	5450 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
08	6417 X	5583	-0-	-834	-0-	269 1	5314 3	N	-0-	-0-		
*09	6210 X	5535	-0-	-675	-0-	298 1	5237 3	N	-0-	-0-		
*10	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	338 1	5774 3	N	-0-	-0-		
11	6090 X	5646	-0-	-444	-0-	296 1	5349 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
06	1110 X	1040	-0-	-70	-0-	80 1	960 3	N	-0-	-0-		
07	1147 X	1101	-0-	-46	-0-	83 1	1018 3	N	-0-	-0-		
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	90 1	1039 3	N	-0-	-0-		
09	1080 X	1070	-0-	-10	-0-	83 1	987 3	N	-0-	-0-		
10	1116 X	1066	-0-	-50	-0-	89 1	977 3	N	-0-	-0-		
11	1080 X	1014	-0-	-66	-0-	79 1	935 3	N	-0-	-0-		
-----												
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942			
06	4470 X	4334	-0-	-136	-0-	332 1	4002 3	N	-0-	-0-		
07	4619 X	4428	-0-	-191	-0-	332 1	4095 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
08	4495 X	4419	-0-	-76	-0-	353 1	4066 3	N	-0-	-0-		
09	4350 X	4087	-0-	-263	-0-	318 1	3769 3	N	-0-	-0-		
10	4495 X	4305	-0-	-190	-0-	361 1	3944 3	N	-0-	-0-		
11	4320 X	3769	-0-	-551	-0-	295 1	3474 3	N	-0-	-0-		
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136			
06	420 X	336	-0-	-84	-0-	26 1	310 3	N	-0-	-0-		
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3	N	-0-	-0-		
08	434 X	431	-0-	-3	-0-	34 1	397 3	N	-0-	-0-		
09	420 X	400	-0-	-20	-0-	31 1	369 3	N	-0-	-0-		
10	465 X	345	-0-	-120	-0-	29 1	316 3	N	-0-	-0-		
11	450 X	345	-0-	-105	-0-	27 1	318 3	N	-0-	-0-		



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	152	1	3207	3	N	-0-		-0-
07	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	167	1	3240	3	N	-0-		-0-
08	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	157	1	3107	3	N	-0-		-0-
*09	3510 X	3241	-0-	-269	-0-	175	1	3066	3	N	-0-		-0-
*10	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	179	1	3049	3	N	-0-		-0-
11	3360 X	3025	-0-	-335	-0-	159	1	2866	3	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225				
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	153	1	3223	3	N	-0-		-0-
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	170	1	3301	3	N	-0-		-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	166	1	3271	3	N	-0-		-0-
*09	3390 X	2587	-0-	-803	-0-	139	1	2448	3	N	-0-		-0-
*10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	244	1	4166	3	N	-0-		-0-
*11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	184	1	3312	3	N	-0-		-0-
-----													
RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208				
06	5070 X	4805	-0-	-265	-0-	218	1	4587	3	N	-0-		-0-
07	5239 X	4974	-0-	-265	-0-	244	1	4730	3	N	-0-		-0-
08	5177 X	4570	-0-	-607	-0-	220	1	4350	3	N	-0-		-0-
*09	5010 X	4347	-0-	-663	-0-	234	1	4113	3	N	-0-		-0-
*10	4960 X	4832	-0-	-128	-0-	267	1	4565	3	N	-0-		-0-
11	4800 X	4412	-0-	-388	-0-	232	1	4180	3	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492				
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	193	1	4060	3	N	-0-		-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	212	1	4124	3	N	1	1 8	-0-
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	197	1	3879	3	N	-0-		-0-
*09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	215	1	3775	3	N	-0-		-0-
*10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	250	1	4269	3	N	1	1 8	-0-
*11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	220	1	3971	3	N	1	1 8	-0-
-----													
RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472				
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	251	1	5292	3	N	-0-		-0-
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	263	1	5106	3	N	1	1 8	-0-
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	270	1	5320	3	N	-0-		-0-
*09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	283	1	4978	3	N	-0-		-0-
*10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	310	1	5299	3	N	1	1 8	-0-
*11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	249	1	4488	3	N	1	1 8	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520							
06	1500 X	1197	-0-	-303	-0-	92	1	1105	3	N	-0-					-0-
07	1550 X	1193	-0-	-357	-0-	90	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1612 X	1378	-0-	-234	-0-	110	1	1268	3	N	-0-					-0-
09	1560 X	1268	-0-	-292	-0-	99	1	1169	3	N	-0-					-0-
10	1612 X	1137	-0-	-475	-0-	95	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1320 X	476	-0-	-844	-0-	37	1	439	3	N	-0-					-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874							
06	1110 X	1028	-0-	-82	-0-	79	1	949	3	N	-0-					-0-
07	1147 X	1033	-0-	-114	-0-	78	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1085 X	1042	-0-	-43	-0-	83	1	959	3	N	-0-					-0-
09	1050 X	992	-0-	-58	-0-	77	1	915	3	N	-0-					-0-
10	1054 X	1021	-0-	-33	-0-	86	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1020 X	982	-0-	-38	-0-	77	1	905	3	N	-0-					-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446							
06	1050 X	721	-0-	-329	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
07	1054 X	644	-0-	-410	-0-	32	1	612	3	N	-0-					-0-
08	961 X	828	-0-	-133	-0-	40	1	788	3	N	-0-					-0-
*09	870 X	751	-0-	-119	-0-	40	1	711	3	N	-0-					-0-
*10	744 X	739	-0-	-5	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
11	810 X	702	-0-	-108	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502							
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
*09	300 N	147	-0-	-153	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 X	384	-0-	-66	-0-	29	1	355	3	N	-0-
07	434 X	418	-0-	-16	-0-	31	1	387	3	N	-0-
08	434 X	395	-0-	-39	-0-	32	1	363	3	N	-0-
09	420 X	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	3	N	-0-
10	434 X	337	-0-	-97	-0-	28	1	309	3	N	-0-
11	390 X	381	-0-	-9	-0-	30	1	351	3	N	-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733		
06	780 X	724	-0-	-56	-0-	55	1	669	3	N	-0-
07	806 X	738	-0-	-68	-0-	55	1	683	3	N	-0-
08	775 X	739	-0-	-36	-0-	59	1	680	3	N	-0-
09	750 X	697	-0-	-53	-0-	54	1	643	3	N	-0-
10	744 X	735	-0-	-9	-0-	62	1	673	3	N	-0-
11	720 X	701	-0-	-19	-0-	55	1	646	3	N	-0-
-----											
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995		
06	450 X	392	-0-	-58	-0-	30	1	362	3	N	-0-
07	465 X	401	-0-	-64	-0-	30	1	371	3	N	-0-
08	434 X	399	-0-	-35	-0-	32	1	367	3	N	-0-
09	420 X	375	-0-	-45	-0-	29	1	346	3	N	-0-
10	434 X	309	-0-	-125	-0-	26	1	283	3	N	-0-
11	390 X	177	-0-	-213	-0-	14	1	163	3	N	-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711		
06	5760 X	3388	-0-	-2372	-0-	260	1	3128	3	N	-0-
07	5952 X	3210	-0-	-2742	-0-	241	1	2968	3	N	-0-
						1	9				
08	5952 X	2667	-0-	-3285	-0-	213	1	2454	3	N	-0-
09	4050 X	3226	-0-	-824	-0-	251	1	2974	3	N	-0-
						1	9				
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	338	1	3697	3	N	-0-
						1	9				
*11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	384	1	4521	3	N	-0-
						2	9				
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784		
06	1320 X	1186	-0-	-134	-0-	91	1	1095	3	N	-0-
07	1364 X	1195	-0-	-169	-0-	90	1	1105	3	N	-0-
08	1302 X	1188	-0-	-114	-0-	95	1	1093	3	N	-0-
09	1260 X	1132	-0-	-128	-0-	88	1	1044	3	N	-0-
10	1271 X	1167	-0-	-104	-0-	98	1	1069	3	N	-0-
11	1200 X	1114	-0-	-86	-0-	87	1	1027	3	N	-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972		
06	240 X	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	N	-0-
07	248 X	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-
08	248 X	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-
09	210 X	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-
10	248 X	208	-0-	-40	-0-	17	1	191	3	N	-0-
11	240 X	194	-0-	-46	-0-	15	1	179	3	N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	189	1	2283	3	N	-0-
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	185	1	2275	3	N	-0-
						1	9				1 8
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	192	1	2212	3	N	-0-
09	2460 X	2320	-0-	-140	-0-	181	1	2139	3	N	-0-
10	2542 X	2249	-0-	-293	-0-	188	1	2060	3	N	-0-
						1	9				1 8
11	2460 X	2063	-0-	-397	-0-	162	1	1900	3	N	-0-
						1	9				1 8
-----											
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467		
06	5790 X	5665	-0-	-125	-0-	257	1	5408	3	N	-0-
07	5983 X	5514	-0-	-469	-0-	270	1	5243	3	N	-0-
						1	9				1 8
08	5983 X	5017	-0-	-966	-0-	242	1	4775	3	N	-0-
*09	5670 X	5047	-0-	-623	-0-	272	1	4775	3	N	-0-
*10	5859 X	5462	-0-	-397	-0-	302	1	5159	3	N	-0-
						1	9				1 8
11	5670 X	4116	-0-	-1554	-0-	216	1	3899	3	N	-0-
						1	9				1 8
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200		
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	532	1	6408	3	N	-0-
07	7409 X	6829	-0-	-580	-0-	513	1	6315	3	N	-0-
						1	9				1 8
08	7409 X	6625	-0-	-784	-0-	529	1	6096	3	N	-0-
09	7170 X	6347	-0-	-823	-0-	495	1	5852	3	N	-0-
10	7285 X	6588	-0-	-697	-0-	552	1	6036	3	N	-0-
11	6930 X	6272	-0-	-658	-0-	491	1	5780	3	N	-0-
						1	9				1 8
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272		
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	333	1	4014	3	N	-0-
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	323	1	3985	3	N	-0-
						2	9				2 8
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	343	1	3954	3	N	-0-
09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	321	1	3796	3	N	-0-
						1	9				1 8
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	350	1	3833	3	N	-0-
						2	9				2 8
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	322	1	3788	3	N	-0-
						3	9				3 8



LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

06	5430 X	3296	-0-	-2134	-0-	149	1	3147	3	N	-0-			-0-
07	5301 X	3446	-0-	-1855	-0-	169	1	3277	3	N	-0-			-0-
08	5301 X	3443	-0-	-1858	-0-	166	1	3277	3	N	-0-			-0-
*09	5130 X	3275	-0-	-1855	-0-	176	1	3099	3	N	-0-			-0-
*10	4526 X	3490	-0-	-1036	-0-	193	1	3297	3	N	-0-			-0-
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	176	1	3181	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

06	1140 X	1057	-0-	-83	-0-	48	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	1178 X	1095	-0-	-83	-0-	54	1	1041	3	N	-0-			-0-
08	1178 X	867	-0-	-311	-0-	42	1	825	3	N	-0-			-0-
*09	1110 X	520	-0-	-590	-0-	28	1	492	3	N	-0-			-0-
*10	1085 X	1027	-0-	-58	-0-	57	1	970	3	N	-0-			-0-
11	1050 X	957	-0-	-93	-0-	50	1	907	3	N	-0-			-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

06	960 X	483	-0-	-477	-0-	22	1	461	3	N	-0-			-0-
07	992 X	797	-0-	-195	-0-	39	1	758	3	N	-0-			-0-
08	837 X	332	-0-	-505	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
*09	720 X	3	-0-	-717	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

06	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	124	1	2615	3	N	-0-			-0-
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	141	1	2734	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	118	1	2324	3	N	-0-			-0-
*09	3090 X	2343	-0-	-747	-0-	126	1	2217	3	N	-0-			-0-
*10	3193 X	2468	-0-	-725	-0-	137	1	2331	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2203	-0-	-587	-0-	116	1	2087	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

06	5010 X	4996	-0-	-14	-0-	383	1	4612	3	N	1	1	8	-0-
07	5301 X	5048	-0-	-253	-0-	379	1	4665	3	N	4	4	8	-0-
08	5301 X	5138	-0-	-163	-0-	410	1	4728	3	N	-0-			-0-
09	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	382	1	4521	3	N	2	2	8	-0-
10	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	426	1	4661	3	N	3	3	8	-0-
11	5010 X	4788	-0-	-222	-0-	375	1	4407	3	N	5	5	8	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	216	1	4556	3	N	-0-		-0-
07	4836 X	4598	-0-	-238	-0-	225	1	4373	3	N	-0-		-0-
08	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	217	1	4278	3	N	-0-		-0-
*09	4770 X	4184	-0-	-586	-0-	225	1	3959	3	N	-0-		-0-
*10	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	249	1	4246	3	N	-0-		-0-
11	4770 X	4273	-0-	-497	-0-	224	1	4049	3	N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10116 - 10450				
06	2430 X	1561	-0-	-869	-0-	71	1	1490	3	N	-0-		-0-
07	2511 X	1641	-0-	-870	-0-	80	1	1561	3	N	-0-		-0-
08	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	119	1	2349	3	N	-0-		-0-
*09	2190 X	1935	-0-	-255	-0-	104	1	1831	3	N	-0-		-0-
*10	1643 X	1423	-0-	-220	-0-	79	1	1344	3	N	-0-		-0-
11	2400 X	1497	-0-	-903	-0-	79	1	1418	3	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860				
06	150 X	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-		-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-
08	155 X	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
*09	150 X	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
*10	155 X	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-		-0-
11	150 X	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-		-0-
-----													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10248 - 11552				
06	8190 X	8156	-0-	-34	-0-	370	1	7786	3	N	-0-		-0-
07	8463 X	7865	-0-	-598	-0-	385	1	7479	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	8308 X	7997	-0-	-311	-0-	386	1	7611	3	N	-0-		-0-
*09	8160 X	7645	-0-	-515	-0-	412	1	7233	3	N	-0-		-0-
*10	8432 X	7696	-0-	-736	-0-	426	1	7269	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	8160 X	7792	-0-	-368	-0-	409	1	7382	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4110 X	3783	-0-	-327	-0-	290 1	3493 3	N		-0-			-0-
07		4247 X	4014	-0-	-233	-0-	301 1	3713 3	N		-0-			-0-
08		4247 X	4002	-0-	-245	-0-	320 1	3682 3	N		-0-			-0-
09		3960 X	3678	-0-	-282	-0-	287 1	3391 3	N		-0-			-0-
10		3999 X	3689	-0-	-310	-0-	309 1	3380 3	N		-0-			-0-
11		3870 X	3417	-0-	-453	-0-	268 1	3149 3	N		-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280					
06		T. A.	8706	-0-	8706	22926	394 1	8312 3	N		-0-			-0-
07		29125 X	6199	-0-	-22926	-0-	304 1	5895 3	N		-0-			-0-
08		14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	711 1	14027 3	N		-0-			-0-
*09		8700 X	8324	-0-	-376	-0-	448 1	7876 3	N		-0-			-0-
*10		8990 X	8317	-0-	-673	-0-	460 1	7857 3	N		-0-			-0-
11		10500 X	7748	-0-	-2752	-0-	407 1	7341 3	N		-0-			-0-
-----														
GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380					
06		3150 X	2426	-0-	-724	-0-	186 1	2240 3	N		-0-			-0-
07		3131 X	2346	-0-	-785	-0-	176 1	2170 3	N		-0-			-0-
08		2821 X	2354	-0-	-467	-0-	188 1	2166 3	N		-0-			-0-
09		2730 X	2219	-0-	-511	-0-	173 1	2046 3	N		-0-			-0-
10		2635 X	2486	-0-	-149	-0-	208 1	2277 3	N		1	1 8		-0-
11		2430 X	2208	-0-	-222	-0-	173 1	2034 3	N		1	1 8		-0-
-----														
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472					
06		90 X	75	-0-	-15	-0-	3 1	72 3	N		-0-			-0-
07		93 X	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	N		-0-			-0-
08		93 X	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 3	N		-0-			-0-
*09		123 X	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N		-0-			-0-
*10		93 X	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N		-0-			-0-
11		90 X	50	-0-	-40	-0-	3 1	47 3	N		-0-			-0-
-----														
SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430					
06		1440 X	1072	-0-	-368	-0-	49 1	1023 3	N		-0-			-0-
07		1488 X	934	-0-	-554	-0-	46 1	888 3	N		-0-			-0-
08		1488 X	768	-0-	-720	-0-	37 1	731 3	N		-0-			-0-
*09		1320 X	774	-0-	-546	-0-	42 1	732 3	N		-0-			-0-
*10		1333 X	1156	-0-	-177	-0-	64 1	1092 3	N		-0-			-0-
*11		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	63 1	1130 3	N		-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350					
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	283 1	5955 3	N		-0-			-0-
07		4743 X	3923	-0-	-820	-0-	192 1	3731 3	N		-0-			-0-
08		5022 X	4385	-0-	-637	-0-	211 1	4174 3	N		-0-			-0-
*09		4860 X	4678	-0-	-182	-0-	252 1	4426 3	N		-0-			-0-
*10		5022 X	4410	-0-	-612	-0-	244 1	4166 3	N		-0-			-0-
*11		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	272 1	4910 3	N		-0-			-0-

-----																	
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380																	
06	5100	X	4512	-0-	-588	-0-	204	1	4308	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4698	-0-	-789	-0-	230	1	4467	3	N	1	1	8			-0-
								1			9						
08	5487	X	4799	-0-	-688	-0-	231	1	4568	3	N	-0-					-0-
*09	5310	X	4259	-0-	-1051	-0-	229	1	4030	3	N	-0-					-0-
*10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	253	1	4316	3	N	1	1	8			-0-
								1			9						
11	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	234	1	4213	3	N	1	1	8			-0-
								1			9						
-----																	
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985																	
06	2460	X	2208	-0-	-252	-0-	100	1	2108	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2435	-0-	-107	-0-	119	1	2316	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	113	1	2224	3	N	-0-					-0-
*09	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	130	1	2278	3	N	-0-					-0-
*10	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	131	1	2231	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2274	-0-	-96	-0-	119	1	2155	3	N	-0-					-0-
-----																	
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618																	
06	2250	X	1248	-0-	-1002	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	872	-0-	-1329	-0-	43	1	829	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	43	1	844	3	N	-0-					-0-
*09	2130	X	859	-0-	-1271	-0-	46	1	813	3	N	-0-					-0-
*10	2170	X	712	-0-	-1458	-0-	39	1	673	3	N	-0-					-0-
11	1260	X	860	-0-	-400	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
-----																	
GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921																	
06	60	X	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
-----																	
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884		
06	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	77 1	932 3	N	-0-		-0-
07	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	108 1	1326 3	N	-0-		-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	105 1	1215 3	N	-0-		-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	89 1	1052 3	N	-0-		-0-
10	1426 X	1082	-0-	-344	-0-	91 1	991 3	N	-0-		-0-
11	1380 X	851	-0-	-529	-0-	67 1	784 3	N	-0-		-0-
-----											
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512		
06	4920 X	4888	-0-	-32	-0-	221 1	4667 3	N	-0-		-0-
07	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	253 1	4907 3	N	-0-		-0-
08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	249 1	4911 3	N	-0-		-0-
*09	4890 X	4545	-0-	-345	-0-	245 1	4300 3	N	-0-		-0-
*10	5146 X	4619	-0-	-527	-0-	256 1	4363 3	N	-0-		-0-
11	4980 X	4392	-0-	-588	-0-	231 1	4161 3	N	-0-		-0-
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 5		RRCID -> 196032		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370		
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 3	N	-0-		-0-
07	248 X	216	-0-	-32	-0-	16 1	200 3	N	-0-		-0-
08	248 X	224	-0-	-24	-0-	18 1	206 3	N	-0-		-0-
09	240 X	230	-0-	-10	-0-	18 1	212 3	N	-0-		-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	41 1	448 3	N	-0-		-0-
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	40 1	470 3	N	-0-		-0-



-----															
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 3		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-		1 1	28 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		62 N	35	-0-	-27	-0-		2 1	33 3		N	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36 3		N	-0-			-0-
-----															
RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888															
06		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3				N	-0-			-0-
07		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5593 3		1 9		N	1	8		-0-
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	11 1	5549 3			N	-0-			-0-
09		5430 X	5267	-0-	-163	-0-	10 1	5257 3			N	-0-			-0-
10		5611 X	5326	-0-	-285	-0-	10 1	5315 3			N	1	8		-0-
							1 9								
11		5430 X	5034	-0-	-396	-0-	10 1	5023 3			N	1	8		-0-
							1 9								
-----															
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502															
06		840 X	443	-0-	-397	-0-	20 1	423 3			N	-0-			37
07		806 X	772	-0-	-34	-0-	38 1	734 3			N	-0-			37
08		806 X	601	-0-	-205	-0-	29 1	572 3			N	-0-			37
*09		780 X	658	-0-	-122	-0-	35 1	620 3			N	3			40
							3 9								
*10		775 X	547	-0-	-228	-0-	30 1	517 3			N	-0-			40
11		750 X	396	-0-	-354	-0-	21 1	375 3			N	-0-			40
-----															
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347															
06		960 X	514	-0-	-446	-0-	23 1	491 3			N	-0-			-0-
07		837 X	217	-0-	-620	-0-	11 1	206 3			N	-0-			-0-
08		837 X	565	-0-	-272	-0-	27 1	538 3			N	-0-			-0-
*09		540 X	520	-0-	-20	-0-	28 1	492 3			N	-0-			-0-
*10		567 X	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 3			N	-0-			-0-
11		540 X	320	-0-	-220	-0-	17 1	303 3			N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4260 X	4242	-0-	-18	-0-	192	1	4050	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	210	1	4077	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	3265	-0-	-1168	-0-	157	1	3108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	4290 X	1621	-0-	-2669	-0-	87	1	1534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	4371 X	2314	-0-	-2057	-0-	128	1	2186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4230 X	3510	-0-	-720	-0-	184	1	3326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676						
06	930 X	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 X	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961 X	831	-0-	-130	-0-	1	1	830	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	870 X	827	-0-	-43	-0-	1	1	826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	837 X	829	-0-	-8	-0-	1	1	828	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 X	749	-0-	-61	-0-	1	1	748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601						
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380						
06	6600 X	6293	-0-	-307	-0-	6293	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6634 X	6508	-0-	-126	-0-	6508	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6634 X	6404	-0-	-230	-0-	9	1	6395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	6300 X	5977	-0-	-323	-0-	9	1	5968	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	6510 X	5797	-0-	-713	-0-	8	1	5789	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	9	1	6373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LOPENO ( QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		945936													
GUERRA, RAUL		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
LOPENO ( REKLA B)				54866 344	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC				033892								
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)				WELL #: B 1	RRCID -> 244176	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 4508	-		4520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-		Y	-0-			13
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-		Y	-0-			13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 218456	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4542	-		4554	
06		4470 X	1446	-0-	-3024	-0-	745 1	698 2	Y	3	44 1	96
							3 9					
07		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-		96
08		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		96
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-		96
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-		-0-
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ				WELL #: 2	RRCID -> 222125	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4534	-		4544	
06		3000 X	1675	-0-	-1325	-0-	863 1	809 2	Y	3	32 1	43
							3 9					
07		3100 X	1297	-0-	-1803	-0-	908 1	389 2	Y	-0-		43
08		2821 X	1636	-0-	-1185	-0-	1136 1	500 2	Y	-0-		43
09		2730 X	568	-0-	-2162	-0-	290 1	278 2	Y	-0-		43
10		2387 X	385	-0-	-2002	-0-	80 1	305 2	Y	-0-		-0-
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER				WELL #: 3	RRCID -> 225320	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4471	-		4494	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	78 1	15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
-----												
WILLARS				WELL #: 1	RRCID -> 247236	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 12016	PERF. 4908	-		4919	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS				WELL #: 2	RRCID -> 022896	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 4907	-		4911	
06		120 X	3	-0-	-117	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07		93 X	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08		31 X	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09		9 X	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

LOPENO ( REKLAW B) XTO ENERGY INC. RAMIREZ, JOSEFA		//CONT.// 54866 344 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963			TOTAL DEPTH 9653			PERF. N/A		
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	N	-0-			-0-
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	15	1	184	3	N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	N	-0-			-0-
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 11285			PERF. 4582 - 4596		
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	958	1	4159	3	N	15			97
07	5208 X	4733	-0-	-475	-0-	998	1	3729	3	N	5			102
08	5394 X	4850	-0-	-544	-0-	1021	1	3823	3	N	5			107
09	5220 X	4710	-0-	-510	-0-	975	1	3729	3	N	5			112
10	5394 X	5067	-0-	-327	-0-	998	1	4041	3	N	25			137
11	5130 X	4667	-0-	-463	-0-	988	1	3667	3	N	11			148
GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 9712			PERF. 4728 - 4736		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 9431			PERF. 4626 - 4630		
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	44	1	476	3	Y	1			1
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	52	1	481	3	Y	-0-			1
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	111	1	371	3	Y	-0-	1 1		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	87	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	56	1	398	3	Y	-0-			-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 9680			PERF. 4947 - 4958		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO ( REKLA B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	119 1	1285 3	Y	1		1
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1 9	1127 3	Y			1
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	248 1	826 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93 1	943 3	Y	-0-		-0-
10	1240 N	919	-0-	-321	-0-	180 1	739 3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	961	-0-	-89	-0-	118 1	843 3	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

06	810 X	755	-0-	-55	-0-	58 1	697 3	N	-0-		-0-
07	837 X	728	-0-	-109	-0-	55 1	673 3	N	-0-		-0-
08	837 X	727	-0-	-110	-0-	58 1	669 3	N	-0-		-0-
09	810 X	711	-0-	-99	-0-	55 1	656 3	N	-0-		-0-
10	775 X	728	-0-	-47	-0-	61 1	667 3	N	-0-		-0-
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	52 1	615 3	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181  
 EL MILLAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO ( 3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861  
 GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	946	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	6851 X	6681	-0-	-170	-0-	946	1	5735	2	N	-0-					-0-
08	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	946	1	7572	2	N	-0-					-0-
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	946	1	5888	2	N	-0-					-0-
10	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	946	1	5968	2	N	-0-					-0-
11	6630 X	6371	-0-	-259	-0-	946	1	5425	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

06	5611 X	1141	-0-	-4470	-0-	856	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	818 X	818	-0-	-0-	-0-	644	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	1550 X	692	-0-	-858	-0-	579	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	718	-0-	-2432	-0-	506	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	954	-0-	-2301	-0-	715	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012  
 MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10714 - 10752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	3084	-0-	2484	5872	2312	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1963	-0-	-1137	4735	1546	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3456	-0-	356	5091	2891	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	8001 X	2910	-0-	-5091	-0-	2052	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	1745	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741  
 DCR SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
 DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
F. GONZALEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
F. GONZALES GU		WELL #: 3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241					
06	3669 X	1231	-0-	-2438 B	-0-	502	1	727	2	Y	2		159
						2	9						
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	254	1	74	2	Y	-0-		159
08	1550 N	651	-0-	-899 B	-0-	227	1	422	2	Y	2		161
						2	9						
09	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	442	1	908	2	Y	4		165
						4	9						
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	271	1	424	2	Y	2		167
						2	9						
*11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	457	1	277	2	Y	-0-		167
GRUY, DAGMAR		WELL #: 2		RRCID -> 222674		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208					
06	DLQ G-10	1264	-0-	1264 B	-616566	127	1	1127	2	Y	9	7 1	14
						10	9						
07	0 N	1622	-0-	1622 B	-614944	167	1	1441	2	Y	13	18 1	9
						14	9						
08	868 N	1934	-0-	1066 B	-613878	199	1	1716	2	Y	17	11 1	15
						19	9						
09	840 N	1250	-0-	410 B	-613468	133	1	1113	2	Y	4	7 1	12
						4	9						
10	868 N	1286	-0-	418 B	-613050	130	1	1142	2	Y	13	15 1	10
						14	9						
11	840 N	1311	-0-	471 B	-612579	144	1	1153	2	Y	13	17 1	6
						14	9						
GRUY, DAGMAR		WELL #: 4		RRCID -> 223209		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290					
06	DLQ G-10	162	-0-	162 B	-373563	16	1	144	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
07	0 N	133	-0-	133 B	-373430	14	1	119	2	Y	-0-	1 1	1
08	155 N	94	-0-	-61 B	-373430	10	1	83	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	150 N	29	-0-	-121 B	-373430	3	1	26	2	Y	-0-		1
10	124 N	213	-0-	89 B	-373341	22	1	189	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	90 N	3	-0-	-87 B	-373341	3	2			Y	-0-		1
GRUY, DAGMAR		WELL #: 3		RRCID -> 223750		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180					
06	DLQ G-10	243	-0-	243 B	-312760	25	1	218	2	Y	-0-		7
07	0 N	202	-0-	202 B	-312558	21	1	181	2	Y	-0-		7
08	310 N	251	-0-	-59 B	-312558	26	1	225	2	Y	-0-		7
09	240 N	201	-0-	-39 B	-312558	22	1	179	2	Y	-0-		7
10	217 N	272	-0-	55 B	-312503	28	1	244	2	Y	-0-		7
*11	240 N	235	-0-	-5 B	-312503	26	1	209	2	Y	-0-		7

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	DLQ G-10	335	-0-	335 B	-663841	34	1	298	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
07	0 N	348	-0-	348 B	-663493	36	1	309	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
08	341 N	341	-0-	-0- B	-663493	35	1	304	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	330 N	338	-0-	8 B	-663485	36	1	300	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	341 N	309	-0-	-32 B	-663485	31	1	275	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
*11	330 N	235	-0-	-95 B	-663485	26	1	206	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
06	DLQ G-10	2898	-0-	2898 B	-618998	292	1	2583	2	Y	21	16	1	64
						23	9							
07	0 X	2911	-0-	2911 B	-616087	300	1	2585	2	Y	24	32	1	56
						26	9							
08	2883 X	2787	-0-	-96 B	-616087	287	1	2474	2	Y	24	16	1	64
						26	9							
09	2790 X	2724	-0-	-66 B	-616087	291	1	2423	2	Y	9	15	1	58
						10	9							
10	2883 X	2664	-0-	-219 B	-616087	270	1	2365	2	Y	26	30	1	54
						29	9							
11	2700 N	2641	-0-	-59 B	-616087	289	1	2323	2	Y	26	35	1	45
						29	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
06	DLQ G-10	2335	-0-	2335 B	-698629	235	1	2080	2	Y	18	13	1	48
						20	9							
07	0 N	2151	-0-	2151 B	-696478	222	1	1911	2	Y	16	23	1	41
						18	9							
08	1891 N	2015	-0-	124 B	-696354	208	1	1788	2	Y	17	11	1	47
						19	9							
09	1950 N	2051	-0-	101 B	-696253	219	1	1824	2	Y	7	11	1	43
						8	9							
10	2015 N	1888	-0-	-127 B	-696253	191	1	1677	2	Y	18	21	1	40
						20	9							
11	1950 N	1756	-0-	-194 B	-696253	192	1	1545	2	Y	17	23	1	34
						19	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522														
06	DLQ G-10	2158	-0-	2158 B	-785979	217	1	1923	2	Y	16	12	1	41
						18	9							
07	0 N	2233	-0-	2233 B	-783746	230	1	1984	2	Y	17	24	1	34
						19	9							
08	2294 N	2191	-0-	-103 B	-783746	226	1	1945	2	Y	18	12	1	40
						20	9							
09	2160 N	2181	-0-	21 B	-783725	233	1	1939	2	Y	8	12	1	36
						9	9							
10	2232 N	2081	-0-	-151 B	-783725	211	1	1847	2	Y	21	24	1	33
						23	9							
11	2130 N	2026	-0-	-104 B	-783725	222	1	1782	2	Y	20	27	1	26
						22	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	DLQ G-10	712	-0-	712 B	-533859	650	1	40	2	Y	20	4	1	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-533859	22	9			Y	25			83
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-533859					Y	20			103
09	0 N	888	-0-	888 B	-532971	660	1	206	2	Y	20	27	1	96
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-532971	22	9			Y	31			127
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-532971					Y	15			142
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
06	DLQ G-10	2527	-0-	2527 B	-86658	254	1	2253	2	Y	18	14	1	41
07	0 N	2543	-0-	2543 B	-84115	20	9	262	1	Y	21	28	1	34
08	2449 N	2608	-0-	159 B	-83956	23	9	269	1	Y	22	15	1	41
09	2370 N	2337	-0-	-33 B	-83956	24	9	249	1	Y	9	13	1	37
10	2449 N	2291	-0-	-158 B	-83956	10	9	232	1	Y	22	26	1	33
11	2370 N	2257	-0-	-113 B	-83956	24	9	247	1	Y	22	30	1	25
24						24	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
06	DLQ G-10	120	-0-	120 B	-86293	12	1	108	2	Y	-0-			2
07	0 N	150	-0-	150 B	-86143	16	1	134	2	Y	-0-			2
08	124 N	136	-0-	12 B	-86131	14	1	122	2	Y	-0-			2
09	120 N	121	-0-	1 B	-86130	13	1	108	2	Y	-0-			2
10	155 N	106	-0-	-49 B	-86130	11	1	95	2	Y	-0-			2
11	120 N	66	-0-	-54 B	-86130	7	1	59	2	Y	-0-			2
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														
06	DLQ G-10	1867	-0-	1867 B	-428805	188	1	1665	2	Y	13	10	1	37
07	0 N	1886	-0-	1886 B	-426919	14	9	194	1	Y	16	21	1	32
08	1240 N	1863	-0-	623 B	-426296	18	9	192	1	Y	16	11	1	37
09	1200 N	1534	-0-	334 B	-425962	18	9	164	1	Y	5	8	1	34
10	1240 N	1739	-0-	499 B	-425463	6	9	176	1	Y	17	20	1	31
11	1200 N	1918	-0-	718 B	-424745	19	9	210	1	Y	19	25	1	25
21						21	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2



LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7848 - 8464		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7874 - 8148
06	18992 X	6416	-0-	-12576 B	-0-	646	1	5718 2	Y	47	35 1	107
						52	9					
07	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	615	1	5299 2	Y	48	65 1	90
						53	9					
08	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	594	1	5117 2	Y	49	33 1	106
						54	9					
09	5310 X	5138	-0-	-172 B	-0-	548	1	4570 2	Y	18	28 1	96
						20	9					
10	5487 X	5399	-0-	-88 B	-0-	547	1	4794 2	Y	53	61 1	88
						58	9					
*11	5310 X	4797	-0-	-513 B	-0-	526	1	4220 2	Y	46	63 1	71
						51	9					

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7952 - 8588
06	DLQ G-10	110	-0-	110 B	-79314	11	1	97 2	Y	2	1 1	1
						2	9					
07	0 N	80	-0-	80 B	-79234	8	1	72 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	93 N	104	-0-	11 B	-79223	11	1	91 2	Y	2	1 1	1
						2	9					
09	120 N	90	-0-	-30 B	-79223	10	1	80 2	Y	-0-		1
10	93 N	80	-0-	-13 B	-79223	8	1	72 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-79223	9	1	69 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					

GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7872 - 8464
06	DLQ G-10	6050	-0-	6050 B	-89871	609	1	5393 2	Y	44	33 1	90
						48	9					
07	0 X	5762	-0-	5762 B	-84109	594	1	5117 2	Y	46	63 1	73
						51	9					
08	5704 X	5531	-0-	-173 B	-84109	570	1	4909 2	Y	47	31 1	89
						52	9					
09	5520 X	5022	-0-	-498 B	-84109	536	1	4467 2	Y	17	27 1	79
						19	9					
10	5704 X	5375	-0-	-329 B	-84109	545	1	4772 2	Y	53	61 1	71
						58	9					
11	5520 X	4996	-0-	-524 B	-84109	547	1	4395 2	Y	49	66 1	54
						54	9					

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS		
												AMT CODE		
-----														
06	DLQ	G-10	2374	-0-	2374 B	-299419		241	1	2133	2	Y	-0-	55
07		0 X	2287	-0-	2287 B	-297132		238	1	2049	2	Y	-0-	55
08		2759 X	2469	-0-	-290 B	-297132		257	1	2212	2	Y	-0-	55
09		2670 X	2239	-0-	-431 B	-297132		240	1	1999	2	Y	-0-	55
10		2759 X	2373	-0-	-386 B	-297132		243	1	2129	2	Y	1	56
								1	9					
11		2400 X	1886	-0-	-514 B	-297132		209	1	1677	2	Y	-0-	56
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
06		659 N	89	-0-	-570 B	-0-		9	1	80	2	Y	-0-	7
07		443 N	443	-0-	-0- B	-0-		46	1	393	2	Y	4	6
								4	9					
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-		82	1	710	2	Y	7	8
								8	9					
09		692 N	692	-0-	-0- B	-0-		74	1	615	2	Y	3	7
								3	9					
10		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-		152	1	1333	2	Y	15	5
								17	9					
*11		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-		134	1	1078	2	Y	-0-	5
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
06	DLQ	G-10	2032	-0-	2032 B	-566773		206	1	1826	2	Y	-0-	49
07		0 N	2301	-0-	2301 B	-564472		239	1	2062	2	Y	-0-	49
08		2232 N	2158	-0-	-74 B	-564472		224	1	1934	2	Y	-0-	49
09		2040 N	2030	-0-	-10 B	-564472		217	1	1813	2	Y	-0-	49
10		2294 N	1911	-0-	-383 B	-564472		196	1	1715	2	Y	-0-	49
11		2100 N	1898	-0-	-202 B	-564472		210	1	1688	2	Y	-0-	49
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
06	DLQ	G-10	1144	-0-	1144 B	-90250		116	1	1028	2	Y	-0-	31
07		0 N	1093	-0-	1093 B	-89157		114	1	979	2	Y	-0-	31
08		496 N	1027	-0-	531 B	-88626		107	1	920	2	Y	-0-	31
09		480 N	588	-0-	108 B	-88518		63	1	525	2	Y	-0-	31
10		496 N	1107	-0-	611 B	-87907		113	1	993	2	Y	1	32
								1	9					
11		480 N	816	-0-	336 B	-87571		90	1	726	2	Y	-0-	32
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490														
06	DLQ	G-10	95	-0-	95 B	-10034		9	1	84	2	Y	2	1
								2	9					1
07		0 N	89	-0-	89 B	-9945		9	1	80	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	88	-0-	26 B	-9919		9	1	78	2	Y	1	1
								1	9					1
09		90 N	93	-0-	3 B	-9916		10	1	83	2	Y	-0-	-0-
10		93 N	89	-0-	-4 B	-9916		9	1	79	2	Y	1	-0-
								1	9					
11		90 N	75	-0-	-15 B	-9916		8	1	66	2	Y	1	-0-
								1	9					

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	446	-0-	446 B	446	182	1	263	2	Y	1		10
07	T. A.	369	-0-	369 B	815	286	1	83	2	Y	-0-		10
08	1331 X	516	-0-	-815 B	-0-	180	1	334	2	Y	-0-		12
09	404 X	404	-0-	-0- B	-0-	132	1	271	2	Y	1		13
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	161	1	253	2	Y	1		14
11	330 N	223	-0-	-107 B	-0-	139	1	84	2	Y	-0-		14

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

06	96 N	30	-0-	-66 B	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		1
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		1
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		1
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		1
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	39	2	Y	1	1 1	1
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	Y	1	1 1	1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

06	5513 X	1696	-0-	-3817 B	-0-	171	1	1512	2	Y	12	9 1	33
07	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	194	1	1670	2	Y	15	20 1	28
08	1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	182	1	1572	2	Y	15	10 1	33
09	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	187	1	1559	2	Y	5	9 1	29
10	1891 N	1842	-0-	-49 B	-0-	187	1	1635	2	Y	18	21 1	26
*11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	188	1	1513	2	Y	17	23 1	20

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

06	8611 X	2804	-0-	-5807 B	-0-	282	1	2499	2	Y	21	15 1	46
07	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	278	1	2394	2	Y	21	29 1	38
08	2883 N	2484	-0-	-399 B	-0-	256	1	2205	2	Y	21	14 1	45
09	2790 N	2108	-0-	-682 B	-0-	225	1	1875	2	Y	7	11 1	41
10	2697 N	2251	-0-	-446 B	-0-	228	1	1999	2	Y	22	26 1	37
*11	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	277	1	2224	2	Y	25	33 1	29

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	20539 X	6465	-0-	-14074 B	-0-	656 1	5809 2	Y	-0-			123
07	6632 X	6632	-0-	-0- B	-0-	690 1	5942 2	Y	-0-			123
08	6610 X	6610	-0-	-0- B	-0-	687 1	5923 2	Y	-0-			123
09	6180 X	6115	-0-	-65 B	-0-	655 1	5460 2	Y	-0-			123
10	6386 X	6131	-0-	-255 B	-0-	628 1	5501 2	Y	2			125
11	6180 X	6111	-0-	-69 B	-0-	677 1	5434 2	Y	-0-			125
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491												
06	6687 X	2166	-0-	-4521 B	-0-	220 1	1946 2	Y	-0-			52
07	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	212 1	1829 2	Y	-0-			52
08	2263 N	2098	-0-	-165 B	-0-	218 1	1880 2	Y	-0-			52
09	2160 N	2005	-0-	-155 B	-0-	215 1	1790 2	Y	-0-			52
10	2046 N	1971	-0-	-75 B	-0-	202 1	1768 2	Y	1			53
11	2040 N	1922	-0-	-118 B	-0-	213 1	1709 2	Y	-0-			53
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080												
06	8016 X	2488	-0-	-5528 B	-0-	250 1	2217 2	Y	19	14	1	37
07	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	294 1	2536 2	Y	22	31	1	28
08	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	283 1	2438 2	Y	24	16	1	36
09	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	258 1	2149 2	Y	8	13	1	31
10	2449 N	2411	-0-	-38 B	-0-	244 1	2141 2	Y	24	27	1	28
11	2370 N	2315	-0-	-55 B	-0-	254 1	2036 2	Y	23	31	1	20
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751												
06	2568 X	898	-0-	-1670 B	-0-	90 1	801 2	Y	6	5	1	14
07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	96 1	823 2	Y	8	10	1	12
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	96 1	827 2	Y	7	5	1	14
09	900 N	827	-0-	-73 B	-0-	88 1	736 2	Y	3	4	1	13
10	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	84 1	733 2	Y	7	9	1	11
11	900 N	830	-0-	-70 B	-0-	91 1	730 2	Y	8	11	1	8
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128												
06	1200 X	227	-0-	-973 B	-0-	23 1	203 2	N	1	1	1	33
07	1023 X	248	-0-	-775 B	-0-	26 1	220 2	N	2	3	1	32
08	682 X	606	-0-	-76 B	-0-	63 1	543 2	N	-0-			32
09	540 X	400	-0-	-140 B	-0-	43 1	355 2	N	2	2	1	32
10	1500 X	1500	-0-	-0- B	-0-	152 1	1333 2	N	14	17	1	29
*11	742 X	742	-0-	-0- B	-0-	82 1	660 2	N	-0-			29

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
FROST BANK		WELL #:		1		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2010 X	1693	-0-	-317 B	-0-	1669	2	24	9	N	22				249
07	2077 X	1363	-0-	-714 B	-0-	1343	2	20	9	N	18	168	1		99
08	1798 X	1562	-0-	-236 B	-0-	1561	2	1	9	N	1				100
09	1680 X	1327	-0-	-353 B	-0-	1272	2	55	9	N	50				150
10	1736 X	1303	-0-	-433 B	-0-	1301	2	2	9	N	2				152
11	1680 X	1078	-0-	-602 B	-0-	1078	2			N	-0-				152
-----															
FROST BANK		WELL #:		2		RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282					
06	660 X	452	-0-	-208 B	-0-	417	2	35	9	N	32				212
07	682 X	311	-0-	-371 B	-0-	310	2	1	9	N	1	44	1		169
08	465 X	283	-0-	-182 B	-0-	282	2	1	9	N	1	59	1		111
09	450 X	295	-0-	-155 B	-0-	295	2			N	-0-				111
10	465 X	295	-0-	-170 B	-0-	295	2			N	-0-				111
11	450 X	278	-0-	-172 B	-0-	278	2			N	-0-				111
-----															
FROST BANK		WELL #:		3		RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FROST BANK		WELL #:		4		RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523					
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	127	2	8	9	N	7				40
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	96	2	33	9	N	30				70
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				70
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				70
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				70
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				70
-----															
FROST BANK		WELL #:		5		RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236					
06	630 X	151	-0-	-479 B	-0-	144	2	7	9	N	6				180
07	248 X	130	-0-	-118 B	-0-	130	2			N	-0-				180
08	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	5	85	1		100
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				100
10	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				100
11	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				100
-----															
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		GRUY		WELL #:		1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293	
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926  
 GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	4248	-0-	-852 B	-0-	315 1	3856 2	Y	70			122
07	5580 X	4766	-0-	-814 B	-0-	295 1	4366 2	Y	95	173 1		44
08	5580 X	4819	-0-	-761 B	-0-	295 1	4467 2	Y	52	9 8		87
09	5400 X	4651	-0-	-749 B	-0-	295 1	4311 2	Y	41			128
10	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	295 1	4327 2	Y	24			152
*11	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	295 1	4549 2	Y	27	22 8		157

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

06	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	240 1	1667 2	Y	-0-			-0-
07	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	260 1	2097 2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1910	-0-	-12 B	-0-	260 1	1650 2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1548	-0-	-372 B	-0-	260 1	1288 2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1694	-0-	-321 B	-0-	260 1	1434 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1483	-0-	-377 B	-0-	260 1	1223 2	Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	25 1	531 2	Y	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	25 1	698 2	Y	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	25 1	663 2	Y	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	25 1	630 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	25 1	571 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	25 1	387 2	Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926												
GRUY		WELL #:		8	RRCID ->	245551	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8208 - 8257				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
PEAL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8032 - 8278			
06	1590 N	341	-0-	-1249 B	-0-	15	1	326	2	N	-0-				117	
07	589 N	136	-0-	-453 B	-0-	6	1	129	2	N	1	1	8		117	
08	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	14	1	298	2	N	25	25	1		117	
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	28	9								117	
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	11	1	240	2	N	2	2	1		117	
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	2	9								117	
						17	1	327	2	N	-0-				117	
						14	1	307	2	N	2	2	1		117	
						2	9									
-----																
PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000 - 8232			
06	360 X	315	-0-	-45 B	-1547	13	1	302	2	N	-0-				128	
07	372 X	330	-0-	-42 B	-1547	14	1	314	2	N	2	2	1		128	
08	372 X	305	-0-	-67 B	-1547	2	9								128	
09	360 X	291	-0-	-69 B	-1547	14	1	289	2	N	2	2	1		128	
10	496 X	287	-0-	-209 B	-1547	2	9								128	
11	330 X	275	-0-	-55 B	-1547	13	1	275	2	N	3	3	1		128	
						3	9								128	
						14	1	273	2	N	-0-				128	
						12	1	260	2	N	3	3	1		128	
						3	9									
-----																
PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8044 - 8286			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67	
-----																
PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7965 - 8201			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				153	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				153	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	22				175	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175	
-----																
PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7900 - 8235			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-	1	1		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1920 X	3327	-0-	1407 B	-556	142	1	3185	2	N	-0-	128
07	2221 X	2777	-0-	556 B	-0-	120	1	2637	2	N	18	128
08	2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	126	1	2638	2	N	14	128
09	1950 X	1628	-0-	-322 B	-0-	15	9	1536	2	N	20	128
10	3441 X	761	-0-	-2680 B	-0-	70	1	724	2	N	-0-	128
11	3330 X	2562	-0-	-768 B	-0-	22	9	2427	2	N	20	128
-----												
PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222												
06	1560 N	1264	-0-	-296 B	-0-	54	1	1210	2	N	-0-	25
07	1767 N	1269	-0-	-498 B	-0-	55	1	1204	2	N	9	25
08	1612 N	1274	-0-	-338 B	-0-	10	9	1207	2	N	8	25
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	58	1	1088	2	N	9	25
10	1271 N	1080	-0-	-191 B	-0-	50	1	1027	2	N	9	25
11	1230 N	1086	-0-	-144 B	-0-	10	9	1027	2	N	10	25
-----												
PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218												
06	5280 X	4270	-0-	-1010 B	-0-	182	1	4088	2	N	-0-	14
07	5456 X	4338	-0-	-1118 B	-0-	189	1	4149	2	N	-0-	14
08	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	201	1	4183	2	N	21	14
09	T. A.	5917	-0-	5917 B	5917	23	9	5658	2	N	-0-	14
10	T. A.	6234	-0-	6234 B	12151	259	1	5930	2	N	-0-	14
*11	18370 X	6219	-0-	-12151 B	-0-	304	1	5942	2	N	-0-	14
-----												
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122												
06	2190 X	1793	-0-	-397 B	-0-	76	1	1717	2	N	-0-	133
07	2263 X	1719	-0-	-544 B	-0-	74	1	1631	2	N	13	133
08	2418 X	2159	-0-	-259 B	-0-	14	9	2047	2	N	13	133
09	2340 X	2026	-0-	-314 B	-0-	98	1	1920	2	N	14	133
10	2573 X	1908	-0-	-665 B	-0-	88	1	1815	2	N	16	133
11	2100 X	1669	-0-	-431 B	-0-	18	9	1578	2	N	16	133
-----												
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	126



LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5790 X	5622	-0-	-168 B	-0-	240	1	5382 2	N	-0-		53
07	5983 X	5883	-0-	-100 B	-0-	256	1	5627 2	N	-0-	40 1	13
08	6076 X	5548	-0-	-528 B	-0-	243	1	5078 2	N	206	203 1	16
						227	9					
09	5790 X	5359	-0-	-431 B	-0-	233	1	5080 2	N	42	42 1	16
						46	9					
10	5921 X	5241	-0-	-680 B	-0-	255	1	4986 2	N	-0-		16
11	5700 X	5053	-0-	-647 B	-0-	223	1	4783 2	N	43	43 1	16
						47	9					

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		8

PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170
06	4920 X	4616	-0-	-304 B	-0-	197	1	4419 2	N	-0-		25
07	5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-	222	1	4889 2	N	35	35 1	25
						39	9					
08	5208 X	4690	-0-	-518 B	-0-	213	1	4446 2	N	28	28 1	25
						31	9					
09	5070 X	4810	-0-	-260 B	-0-	209	1	4561 2	N	36	36 1	25
						40	9					
10	5270 X	4209	-0-	-1061 B	-0-	205	1	4004 2	N	-0-		25
11	4980 X	4148	-0-	-832 B	-0-	183	1	3924 2	N	37	37 1	25
						41	9					

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236
06	5490 X	4252	-0-	-1238 B	-0-	181	1	4071 2	N	-0-		20
07	5673 X	3900	-0-	-1773 B	-0-	168	1	3699 2	N	30	30 1	20
						33	9					
08	5518 X	3673	-0-	-1845 B	-0-	166	1	3467 2	N	36	36 1	20
						40	9					
09	5340 X	3865	-0-	-1475 B	-0-	165	1	3592 2	N	98	32 1	1 8 85
						108	9					
10	5580 X	3009	-0-	-2571 B	-0-	147	1	2862 2	N	-0-		85
11	4260 X	3677	-0-	-583 B	-0-	162	1	3479 2	N	33	33 1	85
						36	9					

-----															
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
ANDERSON OIL LTD. 022499															
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	558	1	1085	2	N	5			142
							6	9							
07		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	492	1	742	2	N	12			154
							13	9							
08		1457 X	1059	-0-	-398	-0-	317	1	734	2	N	7			161
							8	9							
09		1650 X	789	-0-	-861	-0-	295	1	490	2	N	4			165
							4	9							
10		1705 X	648	-0-	-1057	-0-	248	1	396	2	N	4			169
							4	9							
11		1650 X	878	-0-	-772	-0-	341	1	535	2	N	2			171
							2	9							
-----															
SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904															
06		2130 X	1391	-0-	-739	-0-	471	1	918	2	N	2			197
							2	9							
07		1860 X	1348	-0-	-512	-0-	537	1	811	2	N	-0-			197
							2	9							
08		1829 X	1546	-0-	-283	-0-	467	1	1079	2	N	-0-			197
							1	9							
09		1710 X	1147	-0-	-563	-0-	432	1	715	2	N	-0-			197
							1	9							
10		1705 X	1693	-0-	-12	-0-	653	1	1040	2	N	-0-			197
							1	9							
11		1500 X	968	-0-	-532	-0-	376	1	592	2	N	-0-			197
							1	9							
-----															
BOPCO, L.P. 082967															
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
															2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
															2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
															2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
															2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
															2
11		T. A.	787	-0-	787	787	768	2	19	9	Y	17	8	1	11
-----															
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
															7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
															7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
															7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
															7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
															7
11		T. A.	3383	-0-	3383	3383	3327	2	56	9	Y	51	24	1	34
-----															
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
															27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
															27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
															27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
															27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
															27
11		T. A.	3378	-0-	3378	3378	3146	2	232	9	Y	211	97	1	141
-----															
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
															9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
															9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
															9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
															9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
															9
11		T. A.	2408	-0-	2408	2408	2358	2	50	9	Y	45	24	1	30

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	1435	-0-	1435	1435	1412	2	23	9	Y	21	12	1			14

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	3185	-0-	3185	3185	3115	2	70	9	Y	64	31	1			43

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	926	-0-	926	926	900	2	26	9	Y	24	15	1			16

-----  
 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	2930	-0-	2930	2930	2930	2788	3	142	9	Y	129					129

-----  
 LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

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

-----  
 LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	82	-0-	82	82	82	82	3			Y	-0-					-0-

-----  
 OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	1766	-0-	1766	1766	1741	3	25	9	Y	23		23
-----													
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	3659	-0-	3659	3659	3649	3	10	9	Y	9		9
-----													
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500													
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	2694	-0-	2694	2694	2659	3	35	9	Y	32		32
-----													
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858													
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	325	-0-	325	325	307	3	18	9	Y	16		16
-----													
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	247	-0-	247	247	237	3	10	9	Y	9	0	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	235	-0-	235	235	235	235	3			Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC SCOTT & HOPPER WELL #: 195797 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
D90 ENERGY, LLC		//CONT.//		195797												
SCOTT & HOPPER		WELL #:		3	RRCID -> 242257			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 245527			COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380					
06		1320 X	574	-0-	-746	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2			189
07		1364 X	805	-0-	-559	-0-	-0-	805	3			N	-0-			189
08		1364 X	829	-0-	-535	-0-	-0-	822	3	7	9	N	6			195
09		1320 X	731	-0-	-589	-0-	-0-	729	3	2	9	N	2			197
10		1271 X	1050	-0-	-221	-0-	-0-	1031	2	19	9	N	17	192	1	100
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----																
KALER ENERGY CORP.				450261												
SCOTT & HOPPER 382		WELL #:		1	RRCID -> 248004			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - P/A 02/23/2016																
-----																
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602												
GLORIA LOPEZ		WELL #:		1	RRCID -> 280268			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438					
06		75252 X	47213	-0-	-28039	-0-	-0-	44077	2	3136	9	N	2851	2987	1	245
07		72275 X	72275	-0-	-0-	-0-	-0-	66992	2	5283	9	N	4803	4634	1	414
08		62705 X	62705	-0-	-0-	-0-	-0-	57968	2	4737	9	N	4306	4267	1	453
09		47264 X	47264	-0-	-0-	-0-	-0-	43683	2	3581	9	N	3255	3362	1	346
10		41580 X	41580	-0-	-0-	-0-	-0-	38425	2	3155	9	N	2868	2802	1	412
*11		36130 X	36130	-0-	-0-	-0-	-0-	33541	2	2589	9	N	2354	2262	1	504
-----																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617												
SKIPPER		WELL #:		2	RRCID -> 222996			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646		
06		3930 X	2881	-0-	-1049	-0-	-0-	1186	1	1689	2	N	5			175
07		4216 X	3300	-0-	-916	-0-	-0-	990	1	2303	2	N	6	1	8	180
08		4216 X	3732	-0-	-484	-0-	-0-	1407	1	2303	2	N	20			200
09		4080 X	2940	-0-	-1140	-0-	-0-	917	1	2012	2	N	10			210
10		4185 X	3375	-0-	-810	-0-	-0-	894	1	2259	2	N	202	176	1	68
11		3600 X	2987	-0-	-613	-0-	-0-	852	1	2089	2	N	42			110
-----																
SKIPPER		WELL #:		1	RRCID -> 225202			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9727 - 9746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----														
SKIPPER				WELL #:	3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8254 - 9510	
06	3390 X	3086	-0-	-304	-0-	729	1	2327	2	N	27			109
07	3503 X	2899	-0-	-604	-0-	779	1	2109	2	N	10			119
08	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	761	1	1976	2	N	8			127
09	3120 X	2306	-0-	-814	-0-	478	1	1825	2	N	3			130
10	3224 X	1983	-0-	-1241	-0-	560	1	1415	2	N	7			107
11	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	629	1	1544	2	N	15			122
						17	9							
-----														
SKIPPER				WELL #:	6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
OXY USA INC. LOPEZ, H.				WELL #:	1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556	
06	3570 X	3420	-0-	-150	-0-	3275	2	145	9	N	132	167	1	122
07	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3321	2	206	9	N	187	168	1	140
08	3689 X	3225	-0-	-464	-0-	3013	2	212	9	N	193	183	1	150
09	3480 X	2831	-0-	-649	-0-	2649	2	182	9	N	165	178	1	137
10	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	3306	2	220	9	N	200	175	1	162
11	3420 X	3039	-0-	-381	-0-	2859	2	180	9	N	164	174	1	152
-----														
LOPEZ, H.				WELL #:	2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10566 - 11155	
06	4530 X	3705	-0-	-825	-0-	3452	2	253	9	N	230	171	1	236
07	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3489	2	191	9	N	174	172	1	237
08	4402 X	4007	-0-	-395	-0-	3704	2	303	9	N	275	178	1	334
09	4080 X	3551	-0-	-529	-0-	3316	2	235	9	N	214	334	1	214
10	3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3039	2	217	9	N	197	174	1	237
11	3870 X	3417	-0-	-453	-0-	3238	2	179	9	N	163	173	1	227
-----														
LOPEZ, H.				WELL #:	3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10701 - 11475	
06	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9314	2	350	9	N	318	344	1	152
07	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9319	2	361	9	N	328	309	1	168
08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8150	2	340	9	N	309	163	1	314
09	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	8749	2	373	9	N	339	507	1	146
10	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8572	2	389	9	N	354	347	1	153
*11	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8000	2	301	9	N	274	349	1	78



LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
LOPEZ, H.		WELL #:		4	RRCID ->	251217	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10237	- 11324		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4560 X	4224	-0-	-336	-0-	4029	2	195	9	N	177	169	0	139
07	4588 X	4306	-0-	-282	-0-	4116	2	190	9	N	173	210	0	101
08	4588 X	4018	-0-	-570	-0-	3824	2	194	9	N	176			277
09	4350 X	4009	-0-	-341	-0-	3819	2	190	9	N	173	177	0	273
10	4402 X	4059	-0-	-343	-0-	3887	2	172	9	N	156	343	0	86
11	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	3688	2	187	9	N	170	172	0	84
-----														
LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID ->	253094	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10831	- 11075		
06	2490 X	2139	-0-	-351	-0-	2049	2	90	9	N	82	172	0	82
07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2266	2	97	9	N	88	1	8	169
08	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	2069	2	103	9	N	94			263
09	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1902	2	76	9	N	69	178	0	154
10	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	1920	2	77	9	N	70	179	0	45
11	2280 X	1913	-0-	-367	-0-	1804	2	109	9	N	99			144
-----														
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	255447	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10526	- 10985		
06	3060 X	50	-0-	-3010	-0-	50	2			N	-0-			65
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			65
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			65
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1386	2	193	9	N	175			240
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			240
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			240
-----														
LOPEZ, H.		WELL #:		7	RRCID ->	256388	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10888	- 11188		
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1298	2	65	9	N	59			192
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	1	8	253
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1245	2	72	9	N	65	175	0	143
09	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1126	2	65	9	N	59			202
10	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1258	2	66	9	N	60	174	0	88
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1088	2	65	9	N	59			147
-----														
LOPEZ, H.		WELL #:		8	RRCID ->	257989	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10511	- 11135		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
-----														
LOPEZ, H.		WELL #:		9	RRCID ->	265953	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10474	- 11032		
06	30180 X	23498	-0-	-6682	-0-	22442	2	1056	9	Y	960	1055	1	110
07	28489 X	24949	-0-	-3540	-0-	23807	2	1142	9	Y	1038	42	0	142
												9	8	
08	27218 X	23263	-0-	-3955	-0-	22403	2	860	9	Y	782	814	1	110
09	23790 X	20959	-0-	-2831	-0-	20273	2	686	9	Y	624	605	1	129
10	23157 X	20351	-0-	-2806	-0-	19699	2	652	9	Y	593	620	1	102
11	22410 X	18593	-0-	-3817	-0-	17926	2	667	9	Y	606	643	1	65

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334					
06	31530 X	30282	-0-	-1248	-0-	29480	2	802	9	Y	729	805	1	83
07	34999 X	29121	-0-	-5878	-0-	28370	2	751	9	Y	683	28	0	94
08	34999 X	28279	-0-	-6720	-0-	27447	2	832	9	Y	756	744	1	106
09	33870 X	26811	-0-	-7059	-0-	26019	2	792	9	Y	720	677	1	149
10	30039 X	26604	-0-	-3435	-0-	25853	2	751	9	Y	683	714	1	118
11	29070 X	27073	-0-	-1997	-0-	26305	2	768	9	Y	698	741	1	75

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600					
06	12960 X	11102	-0-	-1858	-0-	10858	2	244	9	Y	222	248	1	25
07	13392 X	11008	-0-	-2384	-0-	10787	2	221	9	Y	201	8	0	28
08	12896 X	11127	-0-	-1769	-0-	10883	2	244	9	Y	222	219	1	31
09	12090 X	10689	-0-	-1401	-0-	10456	2	233	9	Y	212	199	1	44
10	11625 X	10557	-0-	-1068	-0-	10336	2	221	9	Y	201	210	1	35
11	11100 X	9807	-0-	-1293	-0-	9581	2	226	9	Y	205	218	1	22

LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840					
06	23880 X	20644	-0-	-3236	-0-	20077	2	567	9	Y	515	574	1	59
07	24676 X	20396	-0-	-4280	-0-	19871	2	525	9	Y	477	20	0	66
08	23405 X	19788	-0-	-3617	-0-	19208	2	580	9	Y	527	519	1	74
09	22140 X	19454	-0-	-2686	-0-	18902	2	552	9	Y	502	472	1	104
10	20522 X	18905	-0-	-1617	-0-	18381	2	524	9	Y	476	498	1	82
11	19860 X	17966	-0-	-1894	-0-	17429	2	537	9	Y	488	517	1	53

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850					
06	38850 X	29900	-0-	-8950	-0-	29120	2	780	9	Y	709	790	1	81
07	40145 X	30894	-0-	-9251	-0-	30194	2	700	9	Y	636	26	0	88
08	37231 X	29874	-0-	-7357	-0-	29100	2	774	9	Y	704	693	1	99
09	34260 X	27026	-0-	-7234	-0-	26289	2	737	9	Y	670	630	1	139
10	30752 X	27092	-0-	-3660	-0-	26392	2	700	9	Y	636	665	1	110
11	29760 X	22166	-0-	-7594	-0-	21451	2	715	9	Y	650	690	1	70

LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550					
06	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	15905	2	457	9	Y	415	440	1	48
07	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16269	2	695	9	Y	632	26	0	87
08	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	16542	2	771	9	Y	701	690	1	98
09	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	15899	2	734	9	Y	667	627	1	138
10	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	19221	2	696	9	Y	633	662	1	109
*11	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	16556	2	713	9	Y	648	687	1	70

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630					
06	32880 X	30283	-0-	-2597	-0-	29323	2	960	9	Y	873	970	1	100
07	33976 X	27860	-0-	-6116	-0-	27188	2	672	9	Y	611	25	0	84
08	33976 X	30185	-0-	-3791	-0-	29439	2	746	9	Y	678	667	1	95
09	32880 X	26952	-0-	-5928	-0-	26242	2	710	9	Y	645	606	1	134
10	28086 X	25625	-0-	-2461	-0-	24953	2	672	9	Y	611	639	1	106
11	27180 X	23603	-0-	-3577	-0-	22914	2	689	9	Y	626	664	1	68



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
SANTA FE RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 258772		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 14604		PERF.10200 - 10208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 193837		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8912 - 9090	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)				54895 681	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BOPCO, L.P.				082967								
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 105558		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4830 - 4216	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)				54895 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BOPCO, L.P.				082967								
LIPS, BARBARA "B" (ECR)		WELL #:		3	RRCID -> 095389		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11679 - 11696	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LOS INDIOS (D)				54955 058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 146475		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 5884 - 5896	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (D) //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591										
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446				
06	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	2	N	-0-			20
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			20
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			20
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			20
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			20
*11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			20

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810				
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	N	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	N	-0-	-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	2	N	-0-	-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

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

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 F	RRCID ->	173710	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 4211 - 4226		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	178229	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 4221 - 4228		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917											
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

OXY USA INC.		630591		SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492
06	1710 N	1374	-0-	-336	-0-	1343	2	31	9	N			28		143
07	1891 N	1228	-0-	-663	-0-	1228	2			N			-0-		143
08	1457 N	720	-0-	-737	-0-	720	2			N			-0-		143
09	1380 N	655	-0-	-725	-0-	634	2	21	9	N			19		162
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N			-0-		162
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N			-0-		162



-----  
 LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	806 N	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831  
 -----

06	12630 X	12258	-0-	-372	-0-	503	1	11721	2	N	31					102
						34	9									
07	13485 X	12973	-0-	-512	-0-	528	1	12431	2	N	13					115
						14	9									
08	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	524	1	12089	2	N	27					142
						30	9									
09	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	504	1	11210	2	N	21	114	1			49
						23	9									
10	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	501	1	10736	2	N	31					80
						34	9									
*11	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	498	1	11065	2	N	29					109
						32	9									

-----  
 SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459  
 -----

06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	96	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	92	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	94	1	2015	2	N	-0-					-0-
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	94	1	2083	2	N	-0-					-0-

-----  
 HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035  
 -----

06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	80	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	Y	2					2
						2	9									
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	86	1	678	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	2					4
						2	9									
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	625	2	Y	3					7
						3	9									

-----  
 GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672  
 -----

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

-----																	
LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		73 X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679																	
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	127	1	1077	2	N	1					48
07		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	152	1	1195	2	N	2					50
08		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	148	1	1218	2	N	-0-					50
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	172	1	1353	2	N	1					51
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	200	1	1428	2	N	5					56
*11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	198	1	1489	2	N	-0-					56
-----																	
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278																	
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	364	1	3096	2	Y	7					25
07		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	368	1	2888	2	Y	4					29
08		3007 X	2987	-0-	-20	-0-	323	1	2662	2	Y	2					31
09		3300 X	2804	-0-	-496	-0-	316	1	2486	2	Y	2	25	1			8
10		3565 X	2860	-0-	-705	-0-	351	1	2506	2	Y	3					11
11		3450 X	2913	-0-	-537	-0-	341	1	2570	2	Y	2					13
-----																	
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941																	
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	N	-0-					-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	2	N	-0-					-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	N	2					2
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	516	2	N	2	2	1			2
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	N	2					4
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	555	2	N	3					7
-----																	

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	35 1	296 2	N	7			25
						8 9						
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	36 1	284 2	N	4			29
						4 9						
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	32 1	265 2	N	2			31
						2 9						
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	28 1	220 2	N	1	24	1	8
						1 9						
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	36 1	260 2	N	3			11
						3 9						
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	25 1	190 2	N	2			13
						2 9						
-----												
SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	76 1	644 2	Y	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	79 1	617 2	Y	-0-			-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	105 1	863 2	Y	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	76 1	596 2	Y	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	107 1	767 2	Y	-0-			-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	60 1	449 2	Y	-0-			-0-
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342
06	450 N	354	-0-	-96	-0-	36 1	309 2	Y	8			26
						9 9						
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	52 1	404 2	Y	3			29
						3 9						
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	59 1	489 2	Y	2			31
						2 9						
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	50 1	395 2	Y	2	25	1	8
						2 9						
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	61 1	435 2	Y	3			11
						3 9						
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	53 1	399 2	Y	2			13
						2 9						
-----												
LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3493 - 3496
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5089 - 5095
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BNR OPERATING, LLC		077577														
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 BNR OPERATING, LLC 077577  
 BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666  
 BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666  
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

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

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4410 - 4426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GOLDSTON, W. L. ET AL		29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 4394 - 4408				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182)		54962 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: T 2 F		RRCID -> 168949		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 4740 - 4742				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
HAYNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 4018 - 4026				
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7		67
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8		75
08	744	N	245	-0-	-499	-0-	242	2	3	9	Y	3		78
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	1	7	9	Y	6		84
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	930	1	1134	2	Y	8		92
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	900	1	1674	2	Y	1		93
							1	9						

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
FGG RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10759 - 11065		
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	462	1	3018	2	N	-0-		-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	364	1	3252	2	N	-0-		-0-
08	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	239	1	2986	2	N	-0-		-0-
09	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	253	1	2772	2	N	-0-		-0-
10	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	278	1	2997	2	N	-0-		-0-
11	3510	X	2599	-0-	-911	-0-	230	1	2369	2	N	-0-		-0-

FGG RANCHES		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
FGG RANCHES		076861												
FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11307		PERF.10960 - 11102		
06	3600	X	261	-0-	-3339	-0-	35	1	226	2	N	-0-		-0-
07	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	280	1	2502	2	N	-0-		-0-
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	529	1	6596	2	N	-0-		-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	487	1	5337	2	N	-0-		-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	470	1	5076	2	N	-0-		-0-
*11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	525	1	5402	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1000 N	1453	-0-	453	3593	193	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1445	-0-	-1655	1938	145	1	1300	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1610	-0-	-1490	448	119	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	1951 N	1503	-0-	-448	-0-	126	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	138	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	123	1	1261	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591  
 RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

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

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

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

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	1801	-0-	-389	-0-	122	1	1679	2	N	-0-	1	0			1
07	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	177	1	1896	2	N	-0-					1
08	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	154	1	2006	2	N	-0-					1
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	168	1	2032	2	N	-0-					1
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1975	2	N	-0-					1
*11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	183	1	2130	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 12136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1770 X	299	-0-	-1471	-0-	20 1	279 2	N	-0-	-0-		
07	1829 X	433	-0-	-1396	-0-	37 1	396 2	N	-0-	-0-		
08	434 X	92	-0-	-342	-0-	7 1	85 2	N	-0-	-0-		
09	420 X	314	-0-	-106	-0-	24 1	290 2	N	-0-	-0-		
10	434 X	42	-0-	-392	-0-	3 1	39 2	N	-0-	-0-		
11	420 X	257	-0-	-163	-0-	20 1	237 2	N	-0-	-0-		

NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID ->	204958	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11072
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10434 - 11178
06	4740 X	4009	-0-	-731	-0-	272 1	3737 2	N	-0-	1 0	-0-	1
07	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	351 1	3730 2	N	-0-	-0-	-0-	1
08	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	284 1	3676 2	N	-0-	-0-	-0-	1
09	4020 X	3461	-0-	-559	-0-	265 1	3196 2	N	-0-	-0-	-0-	1
10	4154 X	2953	-0-	-1201	-0-	217 1	2736 2	N	-0-	-0-	-0-	1
*11	4020 X	1408	-0-	-2612	-0-	112 1	1296 2	N	-0-	-0-	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603
06	870 X	561	-0-	-309	-0-	38 1	523 2	N	-0-	-0-	-0-	1
07	899 X	539	-0-	-360	-0-	46 1	493 2	N	-0-	-0-	-0-	1
08	620 X	352	-0-	-268	-0-	25 1	327 2	N	-0-	-0-	-0-	1
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	48 1	577 2	N	-0-	-0-	-0-	1
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	365 1	4614 2	N	-0-	-0-	-0-	1
*11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	376 1	4390 2	N	-0-	-0-	-0-	1

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		630591										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11004 - 11016
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 12930
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	82 1	1126 2	N	-0-	-0-	-0-	1
07	1178 X	742	-0-	-436	-0-	64 1	678 2	N	-0-	-0-	-0-	1
08	992 X	696	-0-	-296	-0-	50 1	646 2	N	-0-	-0-	-0-	1
09	1200 X	836	-0-	-364	-0-	64 1	772 2	N	-0-	-0-	-0-	1
10	1240 X	931	-0-	-309	-0-	69 1	862 2	N	-0-	-0-	-0-	1
*11	1200 X	736	-0-	-464	-0-	58 1	678 2	N	-0-	-0-	-0-	1



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	2	N	-0-	-0-	
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-	-0-	
09		270 N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-	-0-	
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	2	N	-0-	-0-	
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	22	1	172	2	N	-0-	-0-	

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

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

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

06	700 N	1632	-0-	932	4208	272	1	1360	2	Y	-0-	-0-	1
07	3100 N	1190	-0-	-1910	2298	442	1	748	2	Y	-0-	-0-	1
08	3100 N	1095	-0-	-2005	293	429	1	666	2	Y	-0-	-0-	1
09	1620 N	1088	-0-	-532	-0-	398	1	690	2	Y	-0-	-0-	1
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	340	1	1012	2	Y	-0-	-0-	1
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	242	1	982	2	Y	-0-	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

06	800 N	323	-0-	-477	872	31	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	872 N	-0-	-0-	-872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	13	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	-0-	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DELOZEIS "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434		
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1 1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
-----										
LAS LOMAS SERVICES, LLC		487622		RRCID -> 228757		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A		
BENAVIDES TRUST		WELL #: 11								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 117516		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568		
HAYNES, LEONARD		WELL #: 9								
06	1920 N	1476	-0-	-444	-0-	100 1	Y	1	1 0	1
						1 9				
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	232 1	Y	-0-		1
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	194 1	Y	-0-		1
09	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	209 1	Y	-0-		1
10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	197 1	Y	-0-		1
*11	2340 N	1622	-0-	-718	-0-	128 1	Y	-0-		1
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 10		RRCID -> 118406		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 12		RRCID -> 124485		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136		
06	1050 X	122	-0-	-928	-0-	121 2	Y	1	1 0	1
07	1085 X	1004	-0-	-81	-0-	1004 2	Y	-0-		1
08	3100 N	3962	-0-	862	862	3962 2	Y	-0-		1
09	3000 N	2645	-0-	-355	507	2645 2	Y	-0-		1
10	2747 X	2240	-0-	-507	-0-	2240 2	Y	-0-		1
*11	3840 X	1051	-0-	-2789	-0-	1051 2	Y	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 04/09/1988		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1085	-0-	-655	-0-	73 1	1012 2	Y	-0-	2
07	1736 N	1148	-0-	-588	-0-	98 1	1050 2	Y	-0-	2
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	123 1	1599 2	Y	-0-	2
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	100 1	1212 2	Y	-0-	2
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	90 1	1138 2	Y	-0-	2
*11	1620 N	793	-0-	-827	-0-	63 1	730 2	Y	-0-	2
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678		
06	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	656 1	9067 2	Y	-0-	5
07	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	836 1	8930 2	Y	-0-	5
08	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	727 1	9457 2	Y	-0-	5
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	732 1	8878 2	Y	-0-	3
10	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	767 1	9698 2	Y	-0-	3
*11	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	771 1	8997 2	Y	-0-	3
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600		
06	2670 X	2451	-0-	-219	-0-	165 1	2285 2	Y	1	1 0
07	2759 X	2689	-0-	-70	-0-	230 1	2459 2	Y	-0-	1
08	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	184 1	2387 2	Y	-0-	1
09	2550 X	2019	-0-	-531	-0-	154 1	1865 2	Y	-0-	1
10	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	178 1	2256 2	Y	-0-	1
*11	2400 N	1997	-0-	-403	-0-	158 1	1839 2	Y	-0-	1
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521		
06	3060 X	2520	-0-	-540	-0-	170 1	2350 2	Y	-0-	1 0
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	285 1	3048 2	Y	-0-	1
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	264 1	3429 2	Y	-0-	1
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	266 1	3229 2	Y	-0-	1
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	274 1	3467 2	Y	-0-	1
*11	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	299 1	3485 2	Y	-0-	1
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 2	Y	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1	234 2	Y	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	14 1	174 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	13 1	169 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	18 1	211 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-	-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 1	356 2	Y	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18 1	428 2	Y	-0-	-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26 1	573 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19 1	446 2	Y	-0-	-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17 1	367 2	Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	10002 - 10220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			Y	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			Y	-0-			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2			Y	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			Y	-0-			-0-
-----													
NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652	
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	17 1	227 2	N		-0-		40	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31 1	327 2	N		-0-		40	
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	20 1	260 2	N		-0-		40	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 2	N		-0-		40	
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	18 1	226 2	N		-0-		40	
*11	270 N	206	-0-	-64	-0-	16 1	190 2	N		-0-		40	
-----													
NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542	
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	11 1	147 2	N		-0-		24	
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	15 1	158 2	N		-0-		24	
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	10 1	132 2	N		3		27	
						3 9							
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	5 1	60 2	N		-0-		27	
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	3 1	34 2	N		-0-		27	
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	6 1	67 2	N		-0-		27	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276	
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		Y		-0-		-0-	
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		Y		-0-		-0-	
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		Y		-0-		-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y		-0-		-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y		-0-		-0-	
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y		-0-		-0-	
-----													
F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2	N		-0-		-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	N		-0-		-0-	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N		-0-		-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N		-0-		-0-	
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 2	N		-0-		-0-	
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 2	N		-0-		-0-	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607			
06	2460 N	1955	-0-	-505	-0-	133	1	1822	2	N	-0-	1	0		2
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	230	1	2439	2	N	-0-				2
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-				2
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	152	1	1830	2	N	-0-				2
10	2666 N	2122	-0-	-544	-0-	156	1	1966	2	N	-0-				2
*11	2250 N	1983	-0-	-267	-0-	157	1	1826	2	N	-0-				2
-----															
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235			
06	1830 N	1132	-0-	-698	-0-	1132	2			N	-0-	1	0		-0-
07	1891 N	1093	-0-	-798	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1045	-0-	-505	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404			
06	2490 N	2117	-0-	-373	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	0		1
07	2573 N	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			N	-0-				1
08	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-				1
09	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			N	-0-				1
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-				1
*11	2430 N	2328	-0-	-102	-0-	2328	2			N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8122 - 8192	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	2	Y	-0-		-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	-0-		-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	Y	-0-		-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	Y	-0-		-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	Y	-0-		-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212	
06	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	1049	2		N	-0-			1
07	1426 N	935	-0-	-491	-0-	935	2		N	-0-			1
08	1333 N	996	-0-	-337	-0-	996	2		N	-0-			1
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			1
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			1
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710	
06	6750 X	6741	-0-	-9	-0-	455	1	6286	2	N	-0-	3 0	10
07	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	621	1	6638	2	N	-0-		10
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	571	1	7421	2	N	-0-		10
09	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	646	1	7832	2	N	-0-	1 0	9
10	8060 X	7064	-0-	-996	-0-	518	1	6546	2	N	-0-		9
*11	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	717	1	8366	2	N	-0-		9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	15	1	202	2	N	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	2	N	-0-	-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	18	1	235	2	N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-	-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	14
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	14
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-	14
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	14
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-	14
*11	3000 N	3212	-0-	212	-0-	212	2			N	-0-	14
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-	-0-
07	713 N	531	-0-	-182	-0-	46	1	485	2	N	-0-	-0-
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	36	1	470	2	N	-0-	-0-
09	750 N	454	-0-	-296	-0-	35	1	419	2	N	-0-	-0-
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	29	1	365	2	N	-0-	-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-	33
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	33
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-	33
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	33
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-	33
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	33
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-	140
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-	140
08	3100 N	6336	-0-	3236	-0-	6336	2			N	-0-	140
09	8753 X	5517	-0-	-3236	-0-	5517	2			N	-0-	99
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-	99
*11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-	99

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236	
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-		8
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	18	1	190	2	N	-0-		8
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	N	-0-		8
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	N	-0-		8
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	N	-0-		8
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	12	1	136	2	N	-0-		8
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016	
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-				N	-0-	1 0	2
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-				N	-0-		2
08	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	123	1	1603	2	N	-0-		2
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	205	1	2490	2	N	-0-		2
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	179	1	2262	2	N	-0-		2
*11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	2	N	-0-		2
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-		-0-
09	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-		-0-
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-		-0-
11	540 N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-		-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	941	2	N	1	1	0	2
07	1364 N	909	-0-	-455	-0-	1	9	78	1	N	-0-			2
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	2	N	-0-			2
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	95	1	1152	2	N	-0-			2
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	-0-			2
11	1620 N	865	-0-	-755	-0-	68	1	797	2	N	-0-			2

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

06	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	2	N	-0-	1	0	1
07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	N	-0-			1
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	115	1	2711	2	N	-0-			1
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	2359	2	N	-0-			1
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	132	1	3036	2	N	-0-			1
*11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	108	1	2302	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			1
07	1271 N	772	-0-	-499	-0-	772	2			N	-0-			1
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-			1
09	1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-			1
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			1
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	N	-0-	1	0	1
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1929	2	N	-0-			1
08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2773	2	N	-0-			1
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	185	1	2241	2	N	-0-			1
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	158	1	1998	2	N	-0-			1
11	2880 N	1788	-0-	-1092	-0-	141	1	1647	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	223	1	3065	2	N	-0-	1	0	54
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	271	1	2880	2	N	-0-			54
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	257	1	3323	2	N	-0-			54
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	243	1	2928	2	N	-0-			54
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	240	1	3025	2	N	-0-			54
*11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	245	1	2842	2	N	-0-			54

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008	-	10268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1894 2	1 9	N	1	1 0			9
07		2015 N	1514	-0-	-501	-0-	1514 2		N	-0-				9
08		2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1844 2		N	-0-				9
09		1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835 2		N	-0-				9
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-				9
*11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-				9

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286	-	10292
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-				1
07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-				1
08		1395 N	860	-0-	-535	-0-	860 2		N	-0-				1
09		1440 N	949	-0-	-491	-0-	907 2	42 9	N	38				39
10		1054 N	577	-0-	-477	-0-	567 2	10 9	N	9				48
*11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-				48

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279	-	10421
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316	-	8833
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470	-	7750
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	284 1	3903 2	N	-0-	1 0			2
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	314 1	3340 2	N	-0-				2
08		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	252 1	3258 2	N	-0-				2
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	277 1	3335 2	N	-0-	1 0			1
10		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	234 1	2944 2	N	-0-				1
*11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	285 1	3310 2	N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432	-	8121
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460	-	8105
06		300 N	235	-0-	-65	-0-	16 1	219 2	N	-0-				-0-
07		310 N	227	-0-	-83	-0-	19 1	208 2	N	-0-				-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	N	-0-				-0-
09		240 N	192	-0-	-48	-0-	15 1	177 2	N	-0-				-0-
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 2	N	-0-				-0-
*11		270 N	189	-0-	-81	-0-	15 1	174 2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	304 1	4182 2	N	-0-	2 0	2
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	329 1	3494 2	N	-0-		2
08	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	222 1	2870 2	N	-0-		2
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	308 1	3709 2	N	-0-	1 0	1
10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	299 1	3763 2	N	-0-		1
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	318 1	3694 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904			
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23 1	311 2	N	-0-		39
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31 1	334 2	N	-0-		39
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33 1	423 2	N	-0-		39
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	37 1	451 2	N	-0-		39
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	20 1	254 2	N	-0-		39
*11	450 N	197	-0-	-253	-0-	16 1	181 2	N	-0-		39
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991			
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	375 1	5180 2	N	-0-	2 0	146
07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	411 1	4397 2	N	-0-		146
08	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	512 1	6653 2	N	-0-		146
09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	418 1	5068 2	N	-0-	1 0	146
						1 9					
10	5425 X	5301	-0-	-124	-0-	389 1	4912 2	N	-0-		146
11	5250 X	5152	-0-	-98	-0-	407 1	4745 2	N	-0-		146

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		1
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		1
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-		1
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		1
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		1
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-	-0-
07	806 N	709	-0-	-97	-0-	61	1	648	2	N	-0-	-0-
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	54	1	692	2	N	-0-	-0-
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	64	1	774	2	N	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	768	2	N	-0-	-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642
06	2040 N	929	-0-	-1111	-0-	63	1	866	2	N	-0-	1
07	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	123	1	1310	2	N	-0-	1
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	123	1	1590	2	N	-0-	1
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	130	1	1571	2	N	-0-	1
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	N	-0-	1
*11	1650 N	1249	-0-	-401	-0-	99	1	1150	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-	29
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	71	1	761	2	N	-0-	29
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	N	-0-	29
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1	2120	2	N	-0-	29
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	195	1	2461	2	N	-0-	29
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	142	1	1662	2	N	-0-	29

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	49	1	1199	2	N	-0-	1
07	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	54	1	1023	2	N	-0-	1
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	89	1	2117	2	N	-0-	1
09	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	49	1	1098	2	N	-0-	1
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	N	-0-	1
*11	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	51	1	1090	2	N	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1793				N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1793				N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1793				N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1793				N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1793				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1793				N	NO	RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	196	1	2700	2	N	-0-	1	0			47
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	290	1	3079	2	N	-0-					47
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	261	1	3380	2	N	-0-					47
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	267	1	3216	2	N	-0-					47
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	258	1	3247	2	N	-0-					47
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-					47

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

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

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

06	540	N	529	-0-	-11	-0-	36	1	493	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	42	1	444	2	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	216	1	2962	2	N	-0-	1	0			25
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	272	1	2884	2	N	-0-					25
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	237	1	3059	2	N	-0-					25
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	240	1	2897	2	N	-0-					25
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	224	1	2824	2	N	-0-					25
11	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	192	1	2228	2	N	-0-	3				28
							3										9

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	80	1	1100	2	N	-0-					1
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	N	-0-					1
08	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	79	1	1017	2	N	-0-					1
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	81	1	976	2	N	-0-					1
10	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	78	1	983	2	N	-0-					1
*11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	83	1	961	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2925 N	2775	-0-	-150	-0-	2775 2			N	-0-	1 0		-0-
07	2821 N	829	-0-	-1992	-0-	829 2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2102	-0-	-905	-0-	2102 2			N	-0-			-0-
09	2910 X	2251	-0-	-659	-0-	2251 2			N	-0-			-0-
10	3007 X	1704	-0-	-1303	-0-	1704 2			N	-0-			-0-
11	2790 X	1802	-0-	-988	-0-	1802 2			N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210	
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	252 1	3469 2		N	-0-			55
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	337 1	3580 2		N	-0-			55
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	268 1	3471 2		N	-0-			55
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	275 1	3311 2		N	-0-			55
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	254 1	3191 2		N	-0-			55
*11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	262 1	3036 2		N	-0-			55
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215	
06	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	163 1	2245 2		N	-0-	1 0		12
07	2604 N	2399	-0-	-205	-0-	206 1	2193 2		N	-0-			12
08	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	176 1	2277 2		N	-0-			12
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	188 1	2266 2		N	-0-			12
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	180 1	2268 2		N	-0-			12
*11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	191 1	2216 2		N	-0-			12
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060 - 10118	
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9		N	1	2 0		24
07	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2			N	-0-			24
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			N	-0-			24
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2			N	-0-	1 0		23
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-			23
*11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-			23
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104 - 9482	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		87	RRCID ->	195098	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8099 - 8156	
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	13 1	176 2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	213 2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16 1	213 2		N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2		N	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	16 1	204 2		N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	16 1	189 2		N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	0			22	
07		2139 X	1892	-0-	-247	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					22	
08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					22	
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					22	
10		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					22	
*11		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					22	

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	-0-	98	1	1349	2	N	-0-					16
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	-0-	128	1	1356	2	N	-0-					16
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	-0-	107	1	1387	2	N	-0-					16
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	-0-	101	1	1219	2	N	-0-					16
10	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	-0-	101	1	1274	2	N	-0-					16
*11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	-0-	101	1	1172	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	698	2	N	-0-					8
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	727	2	N	-0-					8
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	704	2	N	-0-					8
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	-0-	55	1	666	2	N	-0-					8
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	-0-	54	1	683	2	N	-0-					8
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2493	2	N	-0-	2	0			19
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	3908	2	N	-0-					19
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	3952	2	N	-0-					19
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	4358	2	N	1	1	0			19
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	4389	2	N	-0-					19
*11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	3787	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2	N	-0-			-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2	N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-			-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073
06	720 N	590	-0-	-130	-0-	590	2	N	-0-			-0-
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2	N	-0-			-0-
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2	N	-0-			-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2	N	-0-			-0-
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2	N	-0-			-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	N	-0-	2	0	111
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			111
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			111
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-	1	0	110
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	N	-0-			110
*11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-			110
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	N	-0-	1
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	N	-0-	1
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	N	-0-	1
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	36	1	433	2	N	-0-	1
10	775 N	455	-0-	-320	-0-	33	1	422	2	N	-0-	1
*11	570 N	445	-0-	-125	-0-	35	1	410	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	1
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	1	0	1
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			1
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-			1
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			1
*11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-			1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10227 - 10430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797 2		N	-0-	2 0		13
07	5611 X	4363	-0-	-1248	-0-	4363 2		N	-0-			13
08	5270 X	4364	-0-	-906	-0-	4364 2		N	-0-			13
09	4980 X	4950	-0-	-30	-0-	4950 2		N	-0-	1 0		12
10	5146 X	4422	-0-	-724	-0-	4422 2		N	-0-			12
11	4800 X	4627	-0-	-173	-0-	4627 2		N	-0-			12
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9553 - 9638		
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	56 1	769 2	N	-0-			7
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	70 1	749 2	N	-0-			7
08	930 N	697	-0-	-233	-0-	50 1	647 2	N	-0-			7
09	840 N	770	-0-	-70	-0-	59 1	711 2	N	-0-			7
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	52 1	660 2	N	-0-			7
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60 1	703 2	N	-0-			7
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9015 - 9458		
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	134 1	1854 2	N	-0-	1 0		1
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	181 1	1930 2	N	-0-			1
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	127 1	1652 2	N	-0-			1
09	3000 N	3170	-0-	170	170	242 1	2928 2	N	-0-			1
10	3100 N	5270	-0-	2170	2340	386 1	4884 2	N	-0-			1
*11	3000 N	5256	-0-	2256	4596	415 1	4841 2	N	-0-			1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9090 - 9110		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10090 - 10162		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8235 - 8255		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9352 - 9376		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		17 1	241 2	N	N	-0-			14
07	248 N	170	-0-	-78	-0-		15 1	155 2	N	N	-0-			14
08	217 N	205	-0-	-12	-0-		15 1	190 2	N	N	-0-			14
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-		27 1	325 2	N	N	-0-			14
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-		54 1	687 2	N	N	-0-			14
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-		53 1	619 2	N	N	-0-			14
-----														
VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722					
06	300 N	273	-0-	-27	-0-		19 1	254 2	N	N	-0-			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-		20 1	208 2	N	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		24 1	309 2	N	N	-0-			-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-		17 1	199 2	N	N	-0-			-0-
10	217 N	67	-0-	-150	-0-		5 1	62 2	N	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	394				N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	394				N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	114	-0-	114	508	8 1	106 2		N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508				N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508				N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508				N	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118					
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	188 1	2578 2		N	N	-0-			1
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	260 1	2765 2		N	N	-0-			1
08	3100 N	3738	-0-	638	638	268 1	3470 2		N	N	-0-			1
09	3000 N	3840	-0-	840	1478	294 1	3546 2		N	N	-0-			1
10	3100 N	3011	-0-	-89	1389	222 1	2789 2		N	N	-0-			1
*11	3994 X	2605	-0-	-1389	-0-	207 1	2398 2		N	N	-0-			1
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636					
06	2040 N	1785	-0-	-255	-0-	121 1	1663 2		N	N	1	1 0		1
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	211 1	2244 2		N	N	-0-			1
08	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	144 1	1862 2		N	N	-0-			1
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	146 1	1762 2		N	N	-0-			1
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	173 1	2181 2		N	N	-0-			1
*11	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	149 1	1730 2		N	N	-0-			1
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620					
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	240 1	3294 2		N	N	-0-	1 0		19
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	319 1	3388 2		N	N	-0-			19
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	252 1	3261 2		N	N	-0-			19
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	239 1	2880 2		N	N	-0-			19
10	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	225 1	2836 2		N	N	-0-			19
*11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	267 1	3096 2		N	N	-0-			19

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	276	1	3797	2	N	-0-	1 0	1
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	371	1	3937	2	N	-0-		1
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	411	1	5322	2	N	-0-		1
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	335	1	4038	2	N	-0-	1 0	-0-
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	362	1	4561	2	N	-0-		-0-
*11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	197	1	2283	2	N	-0-		-0-
-----													
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820				
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	22	1	305	2	N	-0-		8
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-		8
08	1829 N	611	-0-	-1218	-0-	44	1	567	2	N	-0-		8
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	-0-		8
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	217	1	2730	2	N	-0-		8
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	145	1	1688	2	N	-0-		8
-----													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260				
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	26	1	351	2	N	-0-	3 0	4
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	N	-0-		4
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	26	1	331	2	N	-0-	29	33
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	24	1	290	2	N	-0-	1 19 0	15
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	2	N	-0-		15
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-		15
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250				
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	196	1	2691	2	N	-0-	1 0	40
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	264	1	2807	2	N	-0-		40
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	215	1	2779	2	N	-0-		40
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	216	1	2607	2	N	-0-		40
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	226	1	2843	2	N	-0-		40
*11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	236	1	2743	2	N	-0-		40
-----													
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2	N	-0-	1 0	1
07	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564 2	N	-0-		1
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		1
09	4410 X	2814	-0-	-1596	-0-	2814 2	N	-0-		1
10	4557 X	2682	-0-	-1875	-0-	2682 2	N	-0-		1
*11	4410 X	2608	-0-	-1802	-0-	2608 2	N	-0-		1
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944		
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	121 1	N	1	1 0	1
						1 9				
07	2914 X	2020	-0-	-894	-0-	102 1	N	-0-		1
08	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	111 1	N	-0-		1
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	145 1	N	-0-		1
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-		1
*11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-		1
-----										
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566		
06	1530 N	615	-0-	-915	-0-	42 1	N	-0-		35
07	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	103 1	N	-0-		35
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-		35
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		35
10	1209 N	848	-0-	-361	-0-	62 1	N	-0-		35
11	1080 N	737	-0-	-343	-0-	58 1	N	-0-		35
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453		
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-	1 0	1
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2	N	-0-		1
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2	N	-0-		1
09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2	N	-0-	1 0	-0-
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2	N	-0-		-0-
*11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-		-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481		
06	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2	N	-0-		1
07	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086 2	N	-0-		1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		1
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2	N	-0-		1
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		1
*11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 10218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-		2799	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10226 - 10460			
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1935	2		N	-0-			1
07	1984 N	1491	-0-	-493	-0-		1491	2		N	-0-			1
08	2294 N	1817	-0-	-477	-0-		1817	2		N	-0-			1
09	1950 N	1258	-0-	-692	-0-		1258	2		N	-0-			1
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		2131	2		N	-0-			1
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109	2		N	-0-			1
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 9400			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9152 - 9633			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-		42	1	580	2	N	-0-		44
07	713 N	636	-0-	-77	-0-		55	1	581	2	N	-0-		44
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-		38	1	496	2	N	-0-		44
09	630 N	329	-0-	-301	-0-		25	1	304	2	N	-0-		44
10	651 N	260	-0-	-391	-0-		19	1	241	2	N	-0-		44
11	510 N	269	-0-	-241	-0-		21	1	248	2	N	-0-		44
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10018 - 10166			
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3843	2		N	-0-	1 0		1
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		4292	2		N	-0-			1
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4510	2		N	-0-			1
09	1800 X	1740	-0-	-60	-0-		1740	2		N	-0-	1 0		-0-
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		4665	2		N	-0-			-0-
*11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		5144	2		N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9105 - 9125			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 9241			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325								
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-					1
08	1395	N	525	-0-	-870	-0-	525	2		N	-0-					1
09	1260	N	377	-0-	-883	-0-	377	2		N	-0-					1
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-					1
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-					1
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574								
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	137	1	1896	2	N	-0-	1	0		-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	167	1	1781	2	N	-0-				-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	122	1	1587	2	N	-0-				-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	171	1	2067	2	N	-0-				-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	174	1	2205	2	N	-0-				-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	151	1	1764	2	N	-0-				-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332								
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	321	1	4408	2	N	-0-	2	0		74
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	466	1	4952	2	N	-0-				74
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	378	1	4891	2	N	-0-				74
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	378	1	4549	2	N	-0-	1	0		73
10	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	372	1	4676	2	N	-0-				73
*11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	403	1	4674	2	N	-0-				73
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568								
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	N	-0-				1
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1193	2	N	-0-				1
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	2	N	-0-				1
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	N	-0-				1
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	2	N	-0-				1
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	999	2	N	-0-				1
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182								
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-	1	0			-0-
07	1581	N	825	-0-	-756	-0-	825	2		N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-					-0-
11	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2		N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412								
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	N	-0-				-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	-0-				-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	2	N	-0-				-0-
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	46	1	562	2	N	-0-				-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	51	1	642	2	N	-0-				-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	214	1	2947	2	N	-0-	1	0			26
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	317	1	3364	2	N	-0-					26
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	299	1	3862	2	N	-0-					26
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	256	1	3085	2	N	-0-					26
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	248	1	3117	2	N	-0-					26
*11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	341	1	3962	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	1	1	0			17
						1	9									
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	227	1	2412	2	N	-0-					17
08	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	220	1	2851	2	N	-0-					17
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	160	1	1929	2	N	-0-					17
10	2635 N	2154	-0-	-481	-0-	159	1	1995	2	N	-0-					17
*11	2970 N	1768	-0-	-1202	-0-	140	1	1628	2	N	-0-					17

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					42
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					42
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					42
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					42
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					42
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	157	1	3855	2	N	-0-	1	0			13
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	225	1	4233	2	N	-0-					13
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	167	1	3953	2	N	-0-					13
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	183	1	4099	2	N	-0-	1	0			12
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	165	1	3788	2	N	-0-					12
11	3000 X	2331	-0-	-669	-0-	104	1	2227	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
HAYNES, L.			WELL #: 142		RRCID -> 208859			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	112 1	2757 2	N	-0-	1 0		1
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	225 1	4238 2	N	-0-			1
08		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	200 1	4740 2	N	-0-			1
09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	183 1	4096 2	N	-0-	1 0		-0-
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	130 1	2991 2	N	-0-			-0-
*11		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	131 1	2792 2	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES-VERGARA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209451			COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680		
06		4320 X	3418	-0-	-902	-0-	232 1	3186 2	N	-0-	1 0		2
07		4464 X	3771	-0-	-693	-0-	324 1	3447 2	N	-0-			2
08		4464 X	3909	-0-	-555	-0-	281 1	3628 2	N	-0-			2
09		3750 X	3415	-0-	-335	-0-	262 1	3153 2	N	-0-	1 0		1
10		3782 X	3008	-0-	-774	-0-	221 1	2787 2	N	-0-			1
11		3690 X	2379	-0-	-1311	-0-	189 1	2190 2	N	-0-			1
-----													
HAYNES, L.			WELL #: 62		RRCID -> 214105			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070		
06		1500 N	1407	-0-	-93	-0-	95 1	1312 2	N	-0-	1 0		14
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	135 1	1444 2	N	-0-			14
08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	185 1	2406 2	N	-0-			14
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	199 1	2414 2	N	-0-			14
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	173 1	2182 2	N	-0-			14
*11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	172 1	2006 2	N	-0-			14
-----													
HAYNES, L.			WELL #: 148		RRCID -> 215027			COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817		
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	134 1	3283 2	N	6	30 0		102
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	146 1	2754 2	N	3			105
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	148 1	3498 2	N	-0-			105
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	142 1	3175 2	N	-0-	14 0		91
10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	139 1	3197 2	N	-0-			91
*11		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	149 1	3177 2	N	5			96
-----													
BENAVIDES TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 215155			COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.			WELL #: 146		RRCID -> 215476			COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110		
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	40 1	547 2	N	-0-	15
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	44 1	471 2	N	-0-	15
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	32 1	414 2	N	-0-	15
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	30 1	360 2	N	-0-	15
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	33 1	418 2	N	-0-	15
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35 1	405 2	N	-0-	15
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395			
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-	1
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-	1
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	1
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-	1
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061 2		N	-0-	1
*11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320 2		N	-0-	1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586			
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35 1	482 2	N	-0-	14
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50 1	536 2	N	-0-	14
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39 1	511 2	N	-0-	14
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42 1	511 2	N	7 21 0	-0-
							8 9				
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	41 1	525 2	N	-0-	-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43 1	498 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608			
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	376 2	N	-0-	70
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39 1	416 2	N	-0-	70
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	27 1	344 2	N	-0-	70
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	27 1	320 2	N	-0-	70
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	28 1	358 2	N	-0-	70
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 2	N	-0-	70
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		930 N	621	-0-	-309	-0-	42 1	579 2	N	-0-		-0-
07		837 N	754	-0-	-83	-0-	65 1	689 2	N	-0-		-0-
08		992 N	475	-0-	-517	-0-	34 1	441 2	N	-0-		-0-
09		630 N	625	-0-	-5	-0-	48 1	577 2	N	-0-		-0-
10		744 N	611	-0-	-133	-0-	45 1	566 2	N	-0-		-0-
11		450 N	213	-0-	-237	-0-	17 1	196 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260
06		3000 N	3502	-0-	502	502	235 1	3248 2	N	17		53
07		3100 N	3240	-0-	140	642	19 9	277 1				
08		3100 N	2776	-0-	-324	318	277 1	2963 2	N	-0-		53
09		2700 X	2257	-0-	-443	-0-	198 1	2578 2	N	-0-		53
10		2790 X	2042	-0-	-748	-0-	172 1	2085 2	N	-0-		53
11		2700 X	1731	-0-	-969	-0-	150 1	1892 2	N	-0-		53
							137 1	1594 2	N	-0-		53
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	65 1	902 2	N	-0-		1
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	93 1	992 2	N	-0-		1
08		992 N	978	-0-	-14	-0-	70 1	908 2	N	-0-		1
09		960 N	884	-0-	-76	-0-	67 1	817 2	N	-0-		1
10		1085 N	882	-0-	-203	-0-	65 1	817 2	N	-0-		1
*11		960 N	887	-0-	-73	-0-	70 1	817 2	N	-0-		1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	280 1	3874 2	N	-0-	2 0	2
07		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	395 1	4226 2	N	-0-		2
08		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	323 1	4200 2	N	-0-		2
09		3990 X	3577	-0-	-413	-0-	273 1	3304 2	N	-0-	1 0	1
10		4123 X	4082	-0-	-41	-0-	299 1	3783 2	N	-0-		1
*11		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	331 1	3860 2	N	-0-		1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078
06		3690 X	3598	-0-	-92	-0-	243 1	3355 2	N	-0-	1 0	57
07		3813 X	3635	-0-	-178	-0-	311 1	3324 2	N	-0-		57
08		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	301 1	3920 2	N	-0-		57
09		3690 X	3476	-0-	-214	-0-	265 1	3211 2	N	-0-	1 0	56
10		4061 X	3712	-0-	-349	-0-	272 1	3440 2	N	-0-		56
11		3990 X	3423	-0-	-567	-0-	270 1	3153 2	N	-0-		56
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 - 8472
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	173	1	2378	2	N	-0-	1	0			9
07	3100 N	3141	-0-	41	41	270	1	2871	2	N	-0-					9
08	3058 N	3017	-0-	-41	-0-	217	1	2800	2	N	-0-					9
09	3000 N	3275	-0-	275	275	251	1	3024	2	N	-0-					9
10	4136 X	3861	-0-	-275	-0-	284	1	3577	2	N	-0-					9
*11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	283	1	3288	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1457 N	865	-0-	-592	-0-	44	1	821	2	N	-0-					-0-
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	1811	-0-	-319	-0-	77	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	919	-0-	-401	-0-	41	1	878	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

06	3900 X	2361	-0-	-1539	-0-	159	1	2202	2	N	-0-	1	0			41
07	4030 X	2467	-0-	-1563	-0-	211	1	2256	2	N	-0-					41
08	3689 X	2919	-0-	-770	-0-	208	1	2711	2	N	-0-					41
09	3570 X	2757	-0-	-813	-0-	210	1	2547	2	N	-0-	1	0			40
10	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	220	1	2782	2	N	-0-					40
*11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	289	1	3373	2	N	-0-					40

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348

06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					1
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					1
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					1
10	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					1
*11	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	1433	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	98 1	1344 2	N	-0-		54
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	128 1	1361 2	N	-0-		54
08	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	101 1	1304 2	N	-0-		54
09	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	108 1	1299 2	N	-0-		54
10	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	106 1	1330 2	N	-0-		54
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	115 1	1339 2	N	-0-		54
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499			
06	2160 N	1498	-0-	-662	-0-	101 1	1396 2	N	1	1 0	103
07	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	137 1	1467 2	N	-0-		103
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	199 1	2592 2	N	-0-		103
09	3000 N	3815	-0-	815	815	291 1	3524 2	N	-0-		103
10	3100 N	3968	-0-	868	1683	289 1	3649 2	N	27		130
*11	3000 N	3587	-0-	587	2270	282 1	3291 2	N	13		143
						14 9					
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488			
06	9318 X	2895	-0-	-6423	-0-	2894 2	1 9	N	1	1 0	20
07	2945 X	1969	-0-	-976	-0-	1969 2		N	-0-		20
08	2945 X	2060	-0-	-885	-0-	2060 2		N	-0-		20
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-		20
10	2945 X	2335	-0-	-610	-0-	2335 2		N	-0-		20
*11	2850 X	1008	-0-	-1842	-0-	1008 2		N	-0-		20
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466			
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37 1	502 2	N	-0-		36
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	37 1	388 2	N	-0-		36
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	40 1	513 2	N	-0-		36
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	38 1	456 2	N	-0-		36
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38 1	483 2	N	-0-		36
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	41 1	475 2	N	-0-		36
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3690 X	1045	-0-	-2645	-0-	1036 2	9 9	N	8	25 0		29
07	3813 X	3175	-0-	-638	-0-	3175 2		N	-0-			29
08	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546 2		N	-0-			29
09	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2		N	-0-	17 0		12
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		N	-0-			12
11	8280 X	3630	-0-	-4650	-0-	3630 2		N	-0-			12

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

06	1710 N	1455	-0-	-255	-0-	98 1	1357 2	N	-0-			14
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	142 1	1516 2	N	-0-			14
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	115 1	1492 2	N	-0-			14
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116 1	1410 2	N	-0-			14
10	1643 N	663	-0-	-980	-0-	49 1	614 2	N	-0-			14
*11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			14

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-	1 0		1
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			1
08	2480 X	1548	-0-	-932	-0-	1548 2		N	-0-			1
09	2400 X	1992	-0-	-408	-0-	1992 2		N	-0-	1 0		-0-
10	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2135	-0-	-265	-0-	2135 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	189 1	2591 2	N	-0-	1 0		99
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	316 1	3358 2	N	-0-			99
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	244 1	3152 2	N	-0-			99
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	256 1	3083 2	N	-0-	1 0		99
						1 9						
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	266 1	3343 2	N	-0-			99
*11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	239 1	2777 2	N	-0-			99

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

06	2190 N	1980	-0-	-210	-0-	134 1	1846 2	N	-0-	1 0		9
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	190 1	2016 2	N	-0-			9
08	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	157 1	2026 2	N	-0-			9
09	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	142 1	1717 2	N	-0-			9
10	2201 N	1725	-0-	-476	-0-	127 1	1598 2	N	-0-			9
11	2100 N	1631	-0-	-469	-0-	129 1	1502 2	N	-0-			9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	356 1	4895 2	N	-0-	2 0		1
07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	463 1	4921 2	N	-0-			1
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	381 1	4934 2	N	-0-			1
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	364 1	4388 2	N	-0-	1 0		-0-
10	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	341 1	4296 2	N	-0-			-0-
11	4890 X	4548	-0-	-342	-0-	361 1	4187 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	24 1	326 2	N	-0-	13
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	35 1	372 2	N	-0-	13
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	29 1	378 2	N	-0-	13
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	363 2	N	-0-	13
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34 1	428 2	N	-0-	13
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	38 1	438 2	N	-0-	13
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670		
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	15 1	201 2	N	-0-	16
07	248 N	117	-0-	-131	-0-	10 1	107 2	N	-0-	16
08	217 N	114	-0-	-103	-0-	8 1	106 2	N	-0-	16
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	9 1	111 2	N	-0-	16
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 2	N	-0-	16
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-	16
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372		
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	177 1	2429 2	N	1	104
						1 9				
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	197 1	2096 2	N	-0-	104
08	2263 X	2021	-0-	-242	-0-	145 1	1876 2	N	-0-	104
09	2190 X	1478	-0-	-712	-0-	113 1	1365 2	N	-0-	104
10	2263 X	2059	-0-	-204	-0-	152 1	1907 2	N	-0-	104
*11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	186 1	2155 2	N	-0-	104
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216		
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	259 1	3575 2	N	-0-	22
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	330 1	3524 2	N	-0-	22
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	275 1	3578 2	N	5	27
						6 9				
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	282 1	3417 2	N	-0-	26
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	288 1	3644 2	N	-0-	26
*11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	287 1	3341 2	N	-0-	26
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573		
06	2940 X	2045	-0-	-895	-0-	2044 2	1 9	N	1	9
07	2480 X	1314	-0-	-1166	-0-	1314 2		N	-0-	9
08	2480 X	1192	-0-	-1288	-0-	1192 2		N	-0-	9
09	2040 X	1612	-0-	-428	-0-	1612 2		N	-0-	9
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240 2		N	-0-	9
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-	9
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544		
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	293 1	4026 2	N	-0-	73
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	431 1	4579 2	N	-0-	73
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	320 1	4142 2	N	5	78
						6 9				
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	397 1	4781 2	N	-0-	77
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	382 1	4801 2	N	-0-	77
*11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	391 1	4540 2	N	-0-	77

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	55	1	754	2	N	-0-	-0-			35
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	91	1	971	2	N	-0-	-0-			35
08	992 N	885	-0-	-107	-0-	63	1	822	2	N	-0-	-0-			35
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	-0-	-0-			35
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	69	1	867	2	N	-0-	-0-			35
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	-0-	-0-			35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

06	2430 N	2069	-0-	-361	-0-	140	1	1928	2	N	1	1 0			1
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	219	1	2324	2	N	-0-	-0-			1
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	2	N	-0-	-0-			1
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	2	N	-0-	-0-			1
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	193	1	2425	2	N	-0-	-0-			1
*11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	208	1	2417	2	N	-0-	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	140	1	1937	2	N	-0-	1 0			-0-
07	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	172	1	1836	2	N	-0-	-0-			-0-
08	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	143	1	1863	2	N	-0-	-0-			-0-
09	2070 N	1912	-0-	-158	-0-	146	1	1766	2	N	-0-	-0-			-0-
10	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	130	1	1643	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	147	1	1713	2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	106	1	1454	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	142	1	1510	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	109	1	1313	2	N	-0-	-0-			-0-
10	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	119	1	1492	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1890 N	774	-0-	-1116	-0-	61	1	713	2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

06	4410 X	4103	-0-	-307	-0-	278	1	3825	2	N	-0-	1 0			1
07	4557 X	4200	-0-	-357	-0-	361	1	3839	2	N	-0-	-0-			1
08	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	333	1	4312	2	N	-0-	-0-			1
09	4110 X	3880	-0-	-230	-0-	297	1	3583	2	N	-0-	1 0			-0-
10	4247 X	3053	-0-	-1194	-0-	225	1	2828	2	N	-0-	-0-			-0-
11	4500 X	2069	-0-	-2431	-0-	164	1	1905	2	N	-0-	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
06	2730 X	1027	-0-	-1703	-0-	69	1	958	2	N	50
07	2821 X	582	-0-	-2239	-0-	50	1	532	2	N	50
08	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	33	1	426	2	N	50
09	1380 X	332	-0-	-1048	-0-	25	1	307	2	N	50
10	1054 X	152	-0-	-902	-0-	11	1	141	2	N	50
*11	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	N	50
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265		
06	4290 X	3732	-0-	-558	-0-	252	1	3480	2	N	131
07	4433 X	3602	-0-	-831	-0-	308	1	3294	2	N	131
08	4433 X	3234	-0-	-1199	-0-	231	1	3003	2	N	131
09	3900 X	3149	-0-	-751	-0-	240	1	2908	2	N	131
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	311	1	3927	2	N	131
*11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	341	1	3978	2	N	131
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469		
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	242	1	3331	2	N	88
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	321	1	3410	2	N	111
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	257	1	3321	2	N	127
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	274	1	3307	2	N	120
10	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	244	1	3070	2	N	129
11	3330 X	3075	-0-	-255	-0-	243	1	2826	2	N	134
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390		
06	3133 X	2625	-0-	-508	-0-	177	1	2447	2	N	1
07	2914 X	2494	-0-	-420	-0-	213	1	2281	2	N	1
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	239	1	3107	2	N	1
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	225	1	2732	2	N	1
10	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	186	1	2346	2	N	1
*11	2820 X	1886	-0-	-934	-0-	149	1	1737	2	N	1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708		
06	1620 N	1033	-0-	-587	-0-	70	1	963	2	N	1
07	1302 N	893	-0-	-409	-0-	76	1	817	2	N	1
08	1023 N	829	-0-	-194	-0-	59	1	770	2	N	1
09	1020 N	727	-0-	-293	-0-	55	1	672	2	N	1
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	113	1	1426	2	N	1
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	N	1



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8208 - 8217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5075 X	2916	-0-	-2159	-0-	198 1	2717 2	N	1	1 0		1
						1 9						
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	266 1	2830 2	N	-0-			1
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	292 1	3776 2	N	-0-			1
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	273 1	3293 2	N	-0-			1
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	297 1	3738 2	N	-0-			1
*11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	327 1	3794 2	N	-0-			1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	204 1	2810 2	N	-0-	1 0		114
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	270 1	2873 2	N	-0-			114
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	210 1	2716 2	N	-0-			114
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	242 1	2915 2	N	1			115
						1 9						
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	222 1	2796 2	N	-0-			115
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	248 1	2877 2	N	-0-			115
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590
06	5160 X	4787	-0-	-373	-0-	323 1	4464 2	N	-0-	1 0		33
07	5580 X	4884	-0-	-696	-0-	418 1	4466 2	N	-0-			33
08	5580 X	4875	-0-	-705	-0-	348 1	4527 2	N	-0-			33
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	451 1	5465 2	N	-0-	1 0		32
10	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	406 1	5132 2	N	11			43
						12 9						
*11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	374 1	4362 2	N	-0-			43
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10041 - 10061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6450 X	6327	-0-	-123	-0-	6327 2	N	-0-	2 0	132	
07	6665 X	6547	-0-	-118	-0-	6547 2	N	-0-		132	
08	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421 2	N	-0-		132	
09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 2	N	-0-	1 0	131	
10	7409 X	7347	-0-	-62	-0-	7344 2	N	3		134	
11	7170 X	6525	-0-	-645	-0-	6525 2	N	-0-		134	
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10228 - 10242	
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		1	
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		1	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		1	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		1	
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		1	
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		1	
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9828 - 9874	
06	1110 N	366	-0-	-744	-0-	25 1	341 2	N	-0-	1 0	2
07	3100 N	3438	-0-	338	338	294 1	3144 2	N	-0-		2
08	2719 N	2381	-0-	-338	-0-	170 1	2211 2	N	-0-		2
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	148 1	1790 2	N	-0-		2
10	2542 X	2282	-0-	-260	-0-	167 1	2115 2	N	-0-		2
11	2460 X	1771	-0-	-689	-0-	140 1	1631 2	N	-0-		2
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 10732		PERF.10278 - 10410	
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3163 2	22 9	N	20	1 0	70
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2984 2	12 9	N	11		81
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-		81
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3278 2	3 9	N	3		84
10	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	3013 2		N	-0-		84
11	3360 X	3111	-0-	-249	-0-	3111 2		N	-0-		84
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9704 - 9726	
06	1380 N	83	-0-	-1297	-0-	6 1	77 2	N	-0-		1
07	1426 N	312	-0-	-1114	-0-	27 1	285 2	N	-0-		1
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	14 1	183 2	N	-0-		1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-		1
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	37 1	462 2	N	-0-		1
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	64 1	743 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8650 - 9286	
06	510 N	316	-0-	-194	-0-	21 1	295 2	N	-0-		-0-
07	434 N	178	-0-	-256	-0-	15 1	163 2	N	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 2	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 2	N	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37 1	464 2	N	-0-		-0-
11	480 N	389	-0-	-91	-0-	31 1	358 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9339 - 10328	
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-	1 0	1
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-		1
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2		N	-0-		1
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-	1 0	-0-
10	5146 X	3976	-0-	-1170	-0-	3976 2		N	-0-		-0-
11	4980 X	3694	-0-	-1286	-0-	3694 2		N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2002	2	N	-0-	1 0	2
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1869	2	N	-0-		2
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1670	2	N	-0-		2
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1195	2	N	-0-		2
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1646	2	N	-0-		2
*11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1634	2	N	-0-		2

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 0	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 0	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	4718	2	N	-0-	8	86
								9	9						
07		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	4646	2	N	-0-	4	90
								4	9						
08		5084 X	5077	-0-	-7	-0-	-0-	362	1	4704	2	N	-0-	10	100
								11	9						
09		4920 X	4411	-0-	-509	-0-	-0-	336	1	4071	2	N	-0-	4	104
								4	9						
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	4182	2	N	-0-	7	111
								8	9						
*11		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	4149	2	N	-0-	7	118
								8	9						

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

06		1320 #	1119	-0-	-201	-0-	-0-	106	1	1013	2	N	-0-		-0-
07		1364 #	1079	-0-	-285	-0-	-0-	103	1	976	2	N	-0-		-0-
08		1364 #	1037	-0-	-327	-0-	-0-	98	1	939	2	N	-0-		-0-
09		1110 #	992	-0-	-118	-0-	-0-	94	1	898	2	N	-0-		-0-
10		1147 #	1079	-0-	-68	-0-	-0-	110	1	969	2	N	-0-		-0-
11		1110 #	853	-0-	-257	-0-	-0-	95	1	758	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)												
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.												
VERGARA												
WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC												
VERGARA												
WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A												
06	10769	X	3647	-0-	-7122	-0-	2937	1	710	2	Y	15
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	2688	1	907	2	Y	15
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3689	1	129	2	Y	15
09	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	2830	1	477	2	Y	15
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3421	1	1248	2	Y	15
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
TREVINO, J.B. ESTATE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A												
06	900	N	50	-0-	-850	-0-	29	1	19	2	N	34
07	930	N	30	-0-	-900	-0-	11	1	19	2	N	34
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	42	1	272	2	N	34
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	34
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	37
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	37

LAUREL, SERGIO												
WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228												
06	660	N	203	-0-	-457	-0-	121	1	82	2	N	-0-
07	775	N	408	-0-	-367	-0-	144	1	264	2	N	-0-
08	992	N	518	-0-	-474	-0-	70	1	448	2	N	-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	N	-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)												
OXY USA INC.												
HAYNES, LEONARD												
WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59

HAYNES, L.												
WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												
06	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	105	1	1449	2	N	37
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	159	1	1703	2	N	37
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	2	N	37
09	1710	X	1630	-0-	-80	-0-	124	1	1506	2	N	37
10	1860	X	1619	-0-	-241	-0-	119	1	1500	2	N	37
*11	1800	X	1606	-0-	-194	-0-	127	1	1479	2	N	37

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	229748	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 6136
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	794	1	10977	2	N	-0- 3 0 3
07	10695	X	8740	-0-	-1955	-0-	748	1	7992	2	N	-0- 3
08	10695	X	10364	-0-	-331	-0-	740	1	9624	2	N	-0- 3
09	10350	X	9194	-0-	-1156	-0-	701	1	8493	2	N	-0- 1 0 2
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	680	1	8591	2	N	-0- 2
*11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	703	1	8201	2	N	-0- 2
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.				630591								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-	-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2		Y	-0-	-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-	-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2		Y	-0-	-0-
LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
06	600	N	736	-0-	136	1601	593	1	143	2	Y	-0- 59
07	2261	N	660	-0-	-1601	-0-	494	1	166	2	Y	-0- 59
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	478	1	16	2	Y	-0- 59
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	283	1	48	2	Y	-0- 59
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	326	1	119	2	Y	-0- 59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A)				55004 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
SAENZ, LYDIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113811	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7777 - 7796
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W.E.		141023		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7712 - 7721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		022499		WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 9246 - 9300	
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	450 1	1038 2	N	12			224
07	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	465 1	986 2	N	4	190 1		38
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	465 1	907 2	N	7			45
09	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	450 1	785 2	N	8			53
10	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	465 1	778 2	N	12			65
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	450 1	800 2	N	8			73

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
COATES "B"		022499		WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FORTHUBER		022499		WELL #: 1		RRCID -> 204675		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10270 - 10286	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		022499		WELL #: 4		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9412 - 9422	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085															
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	Y	38	178	1	109
07		3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3554	2	68	9	Y	62			171
08		3720 X	3588	-0-	-132	-0-	3568	2	20	9	Y	18			189
09		3600 X	3433	-0-	-167	-0-	3400	2	33	9	Y	30	165	1	54
10		3720 X	3586	-0-	-134	-0-	3531	2	55	9	Y	50			104
11		3600 X	3454	-0-	-146	-0-	3331	2	123	9	Y	112			216

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
KEBO OIL & GAS, INC. 453170															
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30668	30668	-0-	-0-	3292	900	1	27045	2	N	2475	2436	1	425
07		31502	31502	-0-	-0-	3292	2723	9	27947	2	N	2386	2414	1	397
08		30074	30074	-0-	-0-	3292	930	1	26651	2	N	2266	2242	1	421
09		31819	31819	-0-	-0-	3292	2625	9	28454	2	N	2268	2490	1	199
*10		37752	37752	-0-	-0-	3292	930	1	34354	2	N	2244	2318	1	125
*11		32122	32122	-0-	-0-	3292	2493	9	29021	2	N	2001	2001	1	281
							870	1							
							2495	9							
							930	1							
							2468	9							
							900	1							
							2201	9							

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085															
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
ANDERSON OIL LTD. 022499															
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO															
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941															
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

LOS TORRITOS, NORTH (8200)		55008 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941							
SLAVIK		WELL #: 7		RRCID -> 097234		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016									

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
SCHUSTER		WELL #: 1		RRCID -> 131688		COMPL. DATE 12/31/1994		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
LITTLE BULLIE		WELL #: 1		RRCID -> 104032		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016									

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030	
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				12
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				12
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				12
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12

LOU ELLA (3150)		55078 615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
I.T. PROPERTIES		421725							
COX, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 117300		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L.		WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 3432 - 3436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #:	26 H	RRCID ->	049629	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LUBY, J. P.		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #:	67	RRCID ->	187851	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 5252 - 5258	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:	26 J	RRCID ->	054306	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 X	311	-0-	-139	-0-	311 2	Y	-0-		327
07	465 X	328	-0-	-137	-0-	328 2	Y	-0-		327
08	496 X	261	-0-	-235	-0-	261 2	Y	-0-		327
09	480 X	171	-0-	-309	-0-	171 2	Y	-0-		327
10	496 X	288	-0-	-208	-0-	288 2	Y	-0-		327
11	330 X	268	-0-	-62	-0-	268 2	Y	-0-		327

  

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	32	RRCID ->	088876	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6020 - 6026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		810 X	400	-0-	-410	-0-			360	2	40	9	Y	36	30	1			27
07		930 X	439	-0-	-491	-0-			411	2	28	9	Y	25	26	1			26
08		930 X	396	-0-	-534	-0-			390	2	6	9	Y	5	10	1			21
09		900 X	236	-0-	-664	-0-			225	2	11	9	Y	10	15	1			16
10		682 X	363	-0-	-319	-0-			335	2	28	9	Y	25	30	1			11
11		420 X	405	-0-	-15	-0-			405	2			Y	-0-					11

LUBY ( 6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LUBY ( 6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LUBY ( 6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

LUBY ( 6800)		55389 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
MCCANN		WELL #:		41		RRCID -> 249445		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 6752 - 6759		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J.P.		WELL #:		27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7180 - 7903		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		56 H		RRCID -> 065131		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 7506		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 277885		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7196 - 7201				
MCCANN		WELL #:		42										
06	0 A	-0-	-0-	-0-	69075	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13997 09/01/2015														

LUBY ( 7350)		55389 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
MCCANN		WELL #:		40		RRCID -> 209864		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7374 - 7377		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUBY ( 7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #:		63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7500 - 7507		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY ( 7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

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

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY ( 9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9400)  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.  
LUBY, J. P.

55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
647284  
WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHAFFER K. L. NCT-1

WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2	437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 #	390	-0-	-199	-0-	390	2	390	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 #	363	-0-	-226	-0-	363	2	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 #	307	-0-	-263	-0-	307	2	307	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 #	265	-0-	-200	-0-	265	2	265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 #	328	-0-	-122	-0-	328	2	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUBY (9700)  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.  
LUBY, J. P.

55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
647284  
WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	1930	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	2077 X	1932	-0-	-145	-0-	1932	2	1932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
08	2418 X	1720	-0-	-698	-0-	1720	2	1720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	2340 X	1421	-0-	-919	-0-	1421	2	1421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	2418 X	1106	-0-	-1312	-0-	1106	2	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	1920 X	1501	-0-	-419	-0-	1501	2	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10

SHAFFER K. L. NCT-1

WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.  
FLAME

828352  
WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

06	45570 X	39988	-0-	-5582	-0-	39365	2	623	9	N	566	493	1	132
07	47089 X	42358	-0-	-4731	-0-	41709	2	649	9	N	590	623	1	99
08	45322 X	38999	-0-	-6323	-0-	38380	2	619	9	N	563	535	1	127
09	42600 X	36963	-0-	-5637	-0-	36399	2	564	9	N	513	499	1	141
10	44020 X	36995	-0-	-7025	-0-	36424	2	571	9	N	519	523	1	137
11	40980 X	32358	-0-	-8622	-0-	31840	2	518	9	N	471	541	1	67

LUBY (9950)  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.  
LUBY, J. P.

55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
647284  
WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	1961	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
07	2294 X	1562	-0-	-732	-0-	1562	2	1562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
08	2294 X	1408	-0-	-886	-0-	1408	2	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
09	2220 X	1012	-0-	-1208	-0-	1012	2	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
10	2015 X	1658	-0-	-357	-0-	1658	2	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
11	1950 X	1300	-0-	-650	-0-	1300	2	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9950)		//CONT.//		55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
FLAME				WELL #:	3	RRCID ->	262465	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10352	- 10388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4200 X	1819	-0-	-2381	-0-	1091	1	674	2	N	49	89 1	45
							54	9						
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	1479	1	1357	2	N	43		88
							47	9						
08		3627 X	2756	-0-	-871	-0-	1415	1	1309	2	N	29		117
							32	9						
09		3510 X	2431	-0-	-1079	-0-	1337	1	1060	2	N	31	117 1	31
							34	9						
10		3627 X	2067	-0-	-1560	-0-	932	1	1085	2	N	45		76
							50	9						
11		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	1078	1	1644	2	N	27	42 1	61
							30	9						

LUBY (10200)				55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
MCCANN, G. H.				WELL #:	32 L	RRCID ->	049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLAME				WELL #:	1	RRCID ->	197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11477	PERF.10280	- 10336
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUBY (10200 E.)				55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
FLAME				WELL #:	4	RRCID ->	211323	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10300	- 10334
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10334	- 10375	
06		6000 X	3519	-0-	-2481 B	-0-	2149	1	1329	2	N	37	130 1	13
							41	9						
07		6200 X	3608	-0-	-2592 B	-0-	1869	1	1715	2	N	22		35
							24	9						
08		4712 X	3766	-0-	-946 B	-0-	1933	1	1786	2	N	43		78
							47	9						
09		4170 X	3510	-0-	-660 B	-0-	1903	1	1509	2	N	89	93 1	74
							98	9						
10		5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	2416	1	2813	2	N	68		142
							75	9						
*11		5521 X	5521	-0-	-0- B	-0-	2162	1	3298	2	N	55	149 1	48
							61	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)				55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1				WELL #: 21	RRCID -> 032098	COMPL. DATE 10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SHAFFER, K.L., NCT-1				WELL #: 39 F	RRCID -> 143404	COMPL. DATE 11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072 - 6080			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1Y	RRCID -> 170551	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11380 - 11391			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1D	RRCID -> 174575	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 - 3432			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DRISCOLL-DUWELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188466	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH	11548	PERF.11004 - 11010			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LUNDELL (COLE)				55755 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DUVAL RANCH SEC. 257				WELL #: 4	RRCID -> 081208	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606	PERF. 1597 - 1609			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDELL (COLE)		//CONT.//		55755 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054					
LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 097387	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1588 - 1594
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #:		134	RRCID -> 128725	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1608 - 1628
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LUNDELL (HOCKLEY -J-)				55755 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #:		51	RRCID -> 066247	COMPL. DATE 04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LUNDELL (HOCKLEY 1950)				55755 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:		8	RRCID -> 035895	COMPL. DATE 03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #:		2	RRCID -> 166741	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1904 - 1909
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LUNDELL (MIRANDO NO. 1)				55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #:		10 U	RRCID -> 020622	COMPL. DATE 01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998		N	NO RPT	-0-



LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		//CONT.//		55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
WHITE, PAUL E. "B"		WELL #:		129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2401 - 2418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
P. E. WHITE 'B'		WELL #:		58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 1588 - 1603	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LUNDELL (QUEEN CITY #2)		55755 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID ->	011704	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		501545				CNTY: DUVAL						
LUNDELL STATE 140		WELL #:		1	RRCID ->	202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7499 - 7570	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----												
LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #:		142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7385 - 8548	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10009 - 10047	
DCR-STATE 58															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		2		RRCID -> 139212		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 1008 - 1014	
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KILLAM "257"		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391		WELL #:		1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150 - 1158	
DCRC "MF" NCT-64															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7410 - 7424	
DCRC - STATE 50															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 6866 - 6898	
HALL, C. M. -B-															
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-				-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			Y	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KINCAID, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-					5
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-					5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-										WELL #: 11	RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-										WELL #: 8	RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088	
06		2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2		Y	-0-					-0-
07		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-					-0-
08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		Y	-0-					-0-
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		Y	-0-					-0-
10		3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		Y	-0-					-0-
11		3150 X	2658	-0-	-492	-0-	2658	2		Y	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE-A-										WELL #: 15	RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-										WELL #: 7	RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, C.M. -C-										WELL #: 7	RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-										WELL #: 10	RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792								
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2		Y	-0-	-0-	
07	1891 N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2		Y	-0-	-0-	
08	1736 N	991	-0-	-745	-0-	991	2		Y	-0-	-0-	
09	1500 N	874	-0-	-626	-0-	874	2		Y	-0-	-0-	
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2		Y	-0-	-0-	
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-	-0-	

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622			
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-	-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-	-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-	-0-
10	1643 N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2		Y	-0-	-0-
11	1500 N	823	-0-	-677	-0-	823	2		Y	-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342						
06	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	4144	2	67	9	Y	61	67	1	21
07	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4812	2	70	9	Y	64	37	1	48
08	4805 X	4627	-0-	-178	-0-	4551	2	76	9	Y	69	76	1	41
09	4440 X	4309	-0-	-131	-0-	4231	2	78	9	Y	71	78	1	34
10	4867 X	4000	-0-	-867	-0-	3915	2	85	9	Y	77	80	1	31
11	4710 X	3735	-0-	-975	-0-	3651	2	84	9	Y	76	42	1	65

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288						
06	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	4264	2	22	9	Y	20			134
07	5115 X	3958	-0-	-1157	-0-	3941	2	17	9	Y	15			149
08	4960 X	4230	-0-	-730	-0-	4213	2	17	9	Y	15			164
09	4800 X	3982	-0-	-818	-0-	3965	2	17	9	Y	15			179
10	4743 X	1795	-0-	-2948	-0-	1789	2	6	9	Y	5			184
11	4290 X	1349	-0-	-2941	-0-	1349	2			Y	-0-			184

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	-	139	2		Y	-0-				-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-	967	2		Y	-0-				-0-
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	-	2913	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	3093	-0-	93	-0-	93	3093	2		Y	-0-				-0-
10	3017 N	2924	-0-	-93	-0-	-	2924	2		Y	-0-				-0-
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-	2405	2		Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 7014 - 7020	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805	
06	5640 X	3725	-0-	-1915	-0-	-	3725	2		Y	-0-
07	5828 X	3680	-0-	-2148	-0-	-	3680	2		Y	-0-
08	4495 X	1609	-0-	-2886	-0-	-	1609	2		Y	-0-
09	4350 X	3431	-0-	-919	-0-	-	3431	2		Y	-0-
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-	4598	2		Y	-0-
*11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-	3773	2		Y	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568				
06	3000 N	8640	-0-	5640	5640	8636	2	4	9	Y	4	3	1	1
07	3100 N	9989	-0-	6889	12529	9982	2	7	9	Y	6	3	1	4
08	21879 X	9350	-0-	-12529	-0-	9350	2			Y	-0-	4	1	-0-
09	8640 X	6536	-0-	-2104	-0-	6536	2			Y	-0-			-0-
10	9982 X	370	-0-	-9612	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-	-				Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844				
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-			-0-
07	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	12319	2	57	9	Y	52	22	1	30
08	3100 N	9945	-0-	6845	6845	9910	2	35	9	Y	32	41	1	21
09	15278 X	8433	-0-	-6845	-0-	8401	2	32	9	Y	29	35	1	15
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7867	2	19	9	Y	17	23	1	9
*11	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7701	2	37	9	Y	34	16	1	27

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	6390 X	3369	-0-	-3021	-0-	3367 2	2	9	Y	2	1	1	
07	6603 X	1194	-0-	-5409	-0-	1194 2			Y	-0-	1	1	-0-
08	4960 X	1437	-0-	-3523	-0-	1437 2			Y	-0-			-0-
09	4800 X	1292	-0-	-3508	-0-	1292 2			Y	-0-			-0-
10	4495 X	1140	-0-	-3355	-0-	1132 2	8	9	Y	7	5	1	2
11	3360 X	1482	-0-	-1878	-0-	1482 2			Y	-0-	2	1	-0-
-----													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760				
06	6600 X	4945	-0-	-1655	-0-	4845 2	100	9	Y	91	101	1	30
07	6820 X	4698	-0-	-2122	-0-	4652 2	46	9	Y	42	31	1	41
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5481 2	63	9	Y	57	62	1	36
09	5250 X	5210	-0-	-40	-0-	5145 2	65	9	Y	59	66	1	29
10	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4624 2	68	9	Y	62	66	1	25
11	5250 X	4401	-0-	-849	-0-	4334 2	67	9	Y	61	34	1	52
-----													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870				
06	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	1767 2	2	9	Y	2	11	1	1
07	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1593 2	11	9	Y	10	5	1	6
08	1798 N	753	-0-	-1045	-0-	746 2	7	9	Y	6	8	1	4
09	1770 N	1104	-0-	-666	-0-	1095 2	9	9	Y	8	8	1	4
10	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1423 2	15	9	Y	14	13	1	5
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1314 2	14	9	Y	13	7	1	11
-----													
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710				
06	7920 X	6228	-0-	-1692	-0-	6181 2	47	9	Y	43	47	1	14
07	7750 X	6518	-0-	-1232	-0-	6478 2	40	9	Y	36	21	1	29
08	7285 X	6333	-0-	-952	-0-	6289 2	44	9	Y	40	45	1	24
09	6630 X	6272	-0-	-358	-0-	6225 2	47	9	Y	43	47	1	20
10	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6274 2	56	9	Y	51	52	1	19
11	6300 X	6032	-0-	-268	-0-	5977 2	55	9	Y	50	27	1	42
-----													
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706				
06	4140 X	3281	-0-	-859	-0-	3187 2	94	9	Y	85	93	1	29
07	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	3197 2	91	9	Y	83	48	1	64
08	3720 X	2891	-0-	-829	-0-	2799 2	92	9	Y	84	97	1	51
09	3570 X	2974	-0-	-596	-0-	2872 2	102	9	Y	93	101	1	43
10	3472 X	2867	-0-	-605	-0-	2751 2	116	9	Y	105	107	1	41
11	3270 X	1580	-0-	-1690	-0-	1513 2	67	9	Y	61	40	1	62
-----													
SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896				
06	18780 X	14461	-0-	-4319	-0-	14318 2	143	9	N	130	192	1	92
07	19406 X	14961	-0-	-4445	-0-	14929 2	32	9	N	29			121
08	15500 X	14798	-0-	-702	-0-	14743 2	55	9	N	50			171
09	15000 X	13182	-0-	-1818	-0-	13126 2	56	9	N	51			222
10	15500 X	12342	-0-	-3158	-0-	12292 2	50	9	N	45	174	1	93
11	14490 X	10637	-0-	-3853	-0-	10573 2	64	9	N	58			151
-----													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	8220 X	6927	-0-	-1293	-0-	6901	2	26	9	Y	24	26	1	8
07	8494 X	6384	-0-	-2110	-0-	6373	2	11	9	Y	10	8	1	10
08	7440 X	7162	-0-	-278	-0-	7147	2	15	9	Y	14	16	1	8
09	6960 X	6779	-0-	-181	-0-	6764	2	15	9	Y	14	15	1	7
10	7192 X	7157	-0-	-35	-0-	7137	2	20	9	Y	18	13	1	12
11	6930 X	6287	-0-	-643	-0-	6269	2	18	9	Y	16	11	1	17
-----														
OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702						
06	8730 X	7252	-0-	-1478	-0-	7220	2	32	9	N	29	178	1	47
07	9021 X	7660	-0-	-1361	-0-	7638	2	22	9	N	20			67
08	8060 X	7690	-0-	-370	-0-	7662	2	28	9	N	25			92
09	7800 X	6529	-0-	-1271	-0-	6514	2	15	9	N	14			106
10	8060 X	5476	-0-	-2584	-0-	5459	2	17	9	N	15			121
11	7440 X	6063	-0-	-1377	-0-	6044	2	19	9	N	17			138
-----														
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010						
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 2												
06	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	842	1	11521	2	Y	88	183	1	87
07	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	913	1	11627	2	Y	52			139
08	12679 X	12127	-0-	-552	-0-	963	1	11114	2	Y	45			184
09	12270 X	12023	-0-	-247	-0-	917	1	11056	2	Y	45			229
10	12679 X	11732	-0-	-947	-0-	820	1	10860	2	Y	47	192	1	84
11	12270 X	11277	-0-	-993	-0-	837	1	10385	2	Y	50			134
-----														
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709						
06	1770 N	1308	-0-	-462	-0-	89	1	1219	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	92	1	1167	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1194	-0-	-511	-0-	95	1	1099	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1078	-0-	-242	-0-	83	1	995	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	86	1	1144	2	Y	-0-			-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1283	2	Y	-0-			-0-
-----														
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248515		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630						
06	450 N	4	-0-	-446	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	1767 N	2	-0-	-1765	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-



M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		630591								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 11		RRCID -> 176277		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-		-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 210478		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078644		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)			56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
STATE TRACT 898-S			WELL #:	1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6032 - 6085			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
06		58344 R	58344	-0-	-0-	-0-	2247	1	54418	2	Y	1526	1633	1	64
							1679	9							
07		72664 #	58364	-0-	-14300	-0-	1043	1	55774	2	Y	1406	1381	1	89
							1547	9							
08		75919	61832	-0-	-14087	-0-	953	1	58977	2	Y	1729	1713	1	105
							1902	9							
09		73470	59478	-0-	-13992	-0-	1310	1	56369	2	Y	1635	1620	1	120
							1799	9							
10		75919	60709	-0-	-15210	-0-	629	1	58162	2	Y	1744	1730	1	134
							1918	9							
11		59850 #	NO RPT	-0-	-59850	-0-					Y	NO RPT			134
-----															
MADAME QUEEN (YEGUA 7100)			56518 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
ROYKO OIL COMPANY			732198												
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	128684	COMPL. DATE	10/14/1988	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7046 - 7145			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YORBA OIL COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	138761	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7027 - 7096			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MADERO, WEST (L)			56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH MADERO			WELL #:	11	RRCID ->	036716	COMPL. DATE	06/14/1965	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH MADERO			WELL #:	28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10792 - 10818			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-

-----													
MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		32550 X	30822	-0-	-1728	-0-		182	148	1	48		
						2175 1							
						128 4							
07		38285 X	18077	-0-	-20208	-0-		79	93	1	32		
						1328 1							
						1 4							
08		38285 X	30187	-0-	-8098	-0-		214	173	1	73		
						2395 1							
						235 9							
09		37050 X	28724	-0-	-8326	-0-		214	200	1	87		
						2577 1							
						7 4							
10		38093 X	38093	-0-	-0-	-0-		158	183	1	62		
						3284 1							
						52 4							
*11		35265 X	35265	-0-	-0-	-0-		117	136	1	43		
						2973 1							
						42 4							
-----													
KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----													
MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS													
C.B. PRODUCTION 119905													
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804													
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-					19		
						100 4							
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-					19		
						100 4							
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-					19		
						103 4							
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-					19		
						100 4							
*10		103 R	103	-0-	-0-	-0-					19		
						103 4							
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-					19		
						100 4							
-----													
MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS													
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555													
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----													
MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS													
INLAND OCEAN, INC. 424607													
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434													
06		30210	-0-	-0-	-30210	-0-					64		
07		31217	-0-	-0-	-31217	-0-					109		
08		31217	1719	-0-	-29498	-0-					109		
09		1738 R	1738	-0-	-0-	-0-					115		
						150 1							
						150 1							
						7 9							
10		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-					120		
						150 1							
						6 9							
*11		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-					140		
						150 1							
						22 9							

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193											
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3984 - 3994			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
GALINDO BROTHERS, INC.		293072										
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3297 - 3303		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3300 - 3310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
R.C.I. ENERGY		685838										
ADAMS, NINA EST.		WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4761 - 4764		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
PEAL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF. 11716 - 11750		
06	3150 #	2361	-0-	-789	-0-	101	1	2260	2	N	-0-	47
07	3255 #	3151	-0-	-104	-0-	136	1	2996	2	N	17	48
						19	9					
08	3255 #	2525	-0-	-730	-0-	106	1	2210	2	N	190	48
						209	9					
09	2760 #	2345	-0-	-415	-0-	102	1	2218	2	N	23	48
						25	9					
10	3162 #	2399	-0-	-763	-0-	117	1	2276	2	N	5	48
						6	9					
11	3060 #	2176	-0-	-884	-0-	96	1	2056	2	N	22	48
						24	9					

-----												
MAKENZIE (WILCOX)			//CONT.//		56875 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954							
PEAL RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 204225	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 12648	PERF. 11618	- 11653		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MALO SUENO(1385 STRAY)					56991 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.					893997							
PEREZ, AMADO			WELL #:		7	RRCID -> 058654	COMPL. DATE 04/26/1974	TOTAL DEPTH 1608	PERF. N/A			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MALO SUENO (3700)					56991 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.					893997							
PEREZ, AMADO			WELL #:		4	RRCID -> 058636	COMPL. DATE 01/15/1975	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 2522	- 2650		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MALO SUENO (5550 SAND)					56991 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926							
LONGORIA			WELL #:		1	RRCID -> 278564	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 6367	PERF. 5776	- 5786		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)					57072 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:		1	RRCID -> 173370	COMPL. DATE 06/10/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046	- 7068		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KEY ENERGY SERVICES, LLC					458534							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		1	RRCID -> 145931	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 8831	PERF. 4650	- 5286		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	222	1	1004	2	Y	3	3	8	-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	348	1	1756	2	Y	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	338	1	1477	2	Y	1	1	8	-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	315	1	1595	2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	322	1	1441	2	Y	-0-			-0-
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	342	1	1434	2	Y	2	2	8	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618  
 MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MARGO (C- 2200)		//CONT.//		57408 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618								
GONZALES		WELL #:		1C	RRCID ->	208230	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2298 - 2304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MARGO 'A'		WELL #:		3A	RRCID ->	276029	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	2238 - 2252
06	1530 N	1469	-0-	-61 B	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1518	-0-	-63 B	-0-	1518	2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	1518	2		N	-0-		-0-
09	1470 N	1422	-0-	-48 B	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1394	-0-	-125 B	-0-	1394	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1299	-0-	-171 B	-0-	1299	2		N	-0-		-0-

MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
TEAL ENERGY USA, INC.		840852										
KATHLEEN MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	176016	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6459
06	3420 #	3008	-0-	-412	-0-	3008	2		N	-0-		-0-
07	3534 #	3193	-0-	-341	-0-	3193	2		N	-0-		-0-
08	3689 #	2957	-0-	-732	-0-	2957	2		N	-0-		-0-
09	3386	2716	-0-	-670	-0-	2716	2		N	-0-		-0-
*10	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-		-0-
11	3090 #	3061	-0-	-29	-0-	3061	2		N	-0-		-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186025	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		630591										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		21 F	RRCID ->	109726	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8246 - 8257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 4	RRCID ->	145376	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	7766 - 8250
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938							
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-				-0-
07	1116	N	802	-0-	-314	-0-	802	2		N	-0-				-0-
08	1209	N	119	-0-	-1090	-0-	119	2		N	-0-				-0-
09	1320	N	234	-0-	-1086	-0-	234	2		N	-0-				-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-				-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-				-0-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828							
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-				-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-				-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-				-0-
09	3480	X	24	-0-	-3456	-0-	24	2		N	-0-				-0-
10	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2		N	-0-				-0-
11	3480	X	1708	-0-	-1772	-0-	1708	2		N	-0-				-0-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876							
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-				-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-				-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2		N	-0-				-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2		N	-0-				-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-				-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785												
06	7140 X	1480	-0-	-5660	-0-	1479	2	1	9	N	1 3 0	-0-
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-	-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	-0-
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-	-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
-----												
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911												
06	68940 X	24021	-0-	-44919	-0-	22934	2	1087	9	N	988 826 1	162
07	71238 X	22133	-0-	-49105	-0-	21150	2	983	9	N	894 904 1	152
08	71238 X	13915	-0-	-57323	-0-	13915	2			N	-0- 152 1	-0-
09	68940 X	22769	-0-	-46171	-0-	439	1	22330	2	N	-0-	-0-
10	24831 X	22101	-0-	-2730	-0-	437	1	21664	2	N	-0-	-0-
11	24030 X	19203	-0-	-4827	-0-	393	1	18810	2	N	-0-	-0-

-----														
MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.			//CONT.//		630591									
PALMER STATE 348			WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024		
-----														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARIPOSA (I-25, EAST)					57548 695	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.					630591									
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350		
-----														
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	2	17	9	N	15	18	0	3
07	1550 N	739	-0-	-811	-0-	731	2	8	9	N	7	7	0	3
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	3	0	-0-
09	1590 N	171	-0-	-1419	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415		
-----														
06	1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	427	-0-	-689	-0-	427	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	930 N	135	-0-	-795	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN RANCH (YEGUA 6650)					57789 957	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC					763159									
HOFFMAN, HAROLD			WELL #:		1	RRCID ->	128943	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 3272 - 3292		
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

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

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SEDCO OPERATING, LLC 763159  
 HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007  
 MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER)  
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC  
LOMA VIEJA

57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
238722

WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	3170	-0-	-1390	-0-	626	1	2544	2	N	-0-		-0-
07	4712 X	2783	-0-	-1929	-0-	383	1	2400	2	N	-0-		-0-
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-		-0-
09	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	52	1	2905	2	N	-0-		-0-
10	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	1018	1	2002	2	N	-0-		-0-
*11	3270 X	2506	-0-	-764	-0-	898	1	1608	2	N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST

WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	84	1	340	2	N	-0-		-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	49	1	308	2	N	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	7	1	397	2	N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	133	1	262	2	N	-0-		-0-
*11	420 N	389	-0-	-31	-0-	250	1	139	2	N	-0-		-0-

LOMA VIEJA

WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	127	1	516	2	N	-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	2	N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-		-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	N	-0-		-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	145	1	286	2	N	-0-		-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	135	1	243	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ (1693)  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.  
TREVINO

57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
190005

WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO)  
MERRITT OPERATING, INC.  
NICHOLSON "A"

57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
561368

WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100)		58222 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237												
STATE TRACT 806-S		WELL #:		RRCID -> 201698		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4654
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4654
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4654
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4654
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4654
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4654
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011														

MATHIS, EAST (FRIO 5390)		58271 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
MENGENS-MAEDGEN		WELL #:		RRCID -> 270848		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14														

MATHIS, EAST (FRIO 5600)		58271 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
WINSAUER -B-		WELL #:		RRCID -> 069872		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)		58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
MERSEBERGER		WELL #:		RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604						
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

MATHIS, E. (3755)		58271 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
SCHNEIDER-KRONKE		WELL #:		RRCID -> 148787		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MATHIS, E. (3940)				58271 535	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
SALVADOR OIL, LLC				744509								
PERSON, FRIEDA UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 207286	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3975	- 3980			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATHIS, EAST (4550)				58271 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
LEGACY OIL & GAS, INC.				495543								
ADAMS, HAROLD W.				WELL #: 3	RRCID -> 148073	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 5702	PERF. 4552	- 4562			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED				02/20/1997								
-----												
MATHIS, EAST (4600)				58271 672	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
HUNTSINGER				WELL #: 3	RRCID -> 144350	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4638	- 4644			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MATHIS, EAST (5020)				58271 816	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO					
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC.				573655								
KIESCHNICK				WELL #: 1	RRCID -> 277542	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5040	- 5043			
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				10/07/2015								
-----												
MATHIS, EAST (5410)				58271 892	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
SALVADOR OIL, LLC				744509								
ERMIS, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 125662	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5417	- 5421			
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)				58273 186	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO					
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
JOSTES				WELL #: 1	RRCID -> 201784	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3818	- 3951			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)			58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605									
WRIGHT ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	110624	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4095 - 4099
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (FRIO 1)			58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	116313	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	1832 - 1852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (LOWER 7)			58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #:	24 L	RRCID ->	201238	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9098 - 9532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	3086	-0-	3086	3086	396 1	2680 2	N	9			129
07	T. A.	5484	-0-	5484	8570	396 1	5069 2	N	17			146
08	5410	5410	-0-	-0-	8570	541 1	4851 2	N	16			162
09	6090	5145	-0-	-945	7625	441 1	4673 2	N	28			190
10	6293	5399	-0-	-894	6731	505 1	4866 2	N	25			215
*11	6090	5449	-0-	-641	6090	492 1	4911 2	N	42			257

MAY (LOWER 7-B)			58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #:	20	RRCID ->	242290	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9364 - 9386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 2)			58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	192692	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8798 - 8838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MAY (MASSIVE 3)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT 570411												
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BECKMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170												
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
-----												
MAY (MASSIVE 4)												
MAGNUM PRODUCING, LP 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) 521516												
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770												
-----												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAY (MASSIVE 9)												
MAGNUM PRODUCING, LP 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
MAY FIELD UNIT 521516												
WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106												
-----												
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252												
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

MAY (MIDDLE 8)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MAY FIELD UNIT

58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (UPPER 5)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

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

MAY (UPPER 7B)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	117	-0-	-363	-0-	3 1	114 2	N	-0-			14
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55 1	431 2	N	1			15
						1 9						
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	55 1	265 2	N	-0-			15
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	N	2			17
						2 9						
10	496 N	198	-0-	-298	-0-	18 1	178 2	N	2			19
						2 9						
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	9 1	87 2	N	3			22
						3 9						

MAY (2 SAND, LOWER)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

MAY (4 SAND, LOWER)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

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

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
-----																
SYPTAK		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
WELL #: 1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582										
06	4860	X	4033	-0-	-827	-0-	1208	1	2803	2	Y	20				57
07	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	1788	1	2842	2	Y	2				59
08	4774	X	3337	-0-	-1437	-0-	1144	1	2187	2	Y	5				64
09	4620	X	173	-0-	-4447	-0-	60	1	113	2	Y	-0-				64
*10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	64	7		-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SARITA FIELD O&G UNIT		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
WELL #: 302		RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
SARITA OIL & GAS		748640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 121701		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962								
06	2460	X	1032	-0-	-1428	-0-	1032	2			N	-0-				101
07	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			N	-0-				101
08	2046	X	1173	-0-	-873	-0-	1173	2			N	-0-				101
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-				101
*10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-				101
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				101
-----																
MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539								
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	12	1	72	2	N	-0-				-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	-0-				-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	N	-0-				-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-				-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-				-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A										
06	5850	X	1801	-0-	-4049	-0-	85	1	1716	2	N	-0-				-0-
07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	728	1	5754	2	N	-0-				-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	612	1	5482	2	N	-0-				-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	491	1	5201	2	N	-0-				-0-
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	557	1	5353	2	N	-0-				-0-
*11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	549	1	5476	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9618	- 9842						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9380	- 9389						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)				58563 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
COLLINS-BEVANS		WELL #:		2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16069	PERF. 11688	- 15675						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2520 #	2415	-0-	-105	-0-		143	1	2261	2	N	10			105
07	2604 #	2531	-0-	-73	-0-		148	1	2346	2	N	34			139
08	2511 #	2501	-0-	-10	-0-		148	1	2331	2	N	20			159
09	2430 #	2375	-0-	-55	-0-		143	1	2214	2	N	16			175
10	2542 #	2369	-0-	-173	-0-		159	1	2195	2	N	14			189
11	2460 #	2265	-0-	-195	-0-		154	1	2099	2	N	11			200

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)				58721 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.				630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6539	- 6549					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879
KEIRN, PEARL												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604
KEIRN, PEARL												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KEIRN, PEARL		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678
BALES GAS UNIT												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN (6900)		58721 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 169921		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 7042 - 7055
FERGUSON, BELLE												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. 630591  
 KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1950 #	447	-0-	-1503	-0-	16	1 430 2	Y	1	3	1	-0-
07	2108 #	509	-0-	-1599	-0-	22	1 485 2	Y	2	2	1	-0-
08	3461 R	3461	-0-	-0-	-0-	103	1 3328 2	Y	27	21	1	6
09	2040 #	981	-0-	-1059	-0-	23	1 949 2	Y	8	11	1	3
10	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	57	1 2656 2	Y	21	17	1	7
11	3360 #	1345	-0-	-2015	-0-	30	1 1304 2	Y	10	14	1	3

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

06	1950 #	1376	-0-	-574	-0-	450	1 926 2	N	-0-			43
07	2015 #	1270	-0-	-745	-0-	450	1 820 2	N	-0-			43
08	1984 #	1405	-0-	-579	-0-	450	1 955 2	N	-0-			43
09	1830 #	1358	-0-	-472	-0-	435	1 923 2	N	-0-			43
10	1736 #	968	-0-	-768	-0-	345	1 623 2	N	-0-			43
*11	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	405	1 1503 2	N	-0-			43

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	2	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

06	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	129	1 2738 3	Y	42	55	1	79
07	3193 X	2578	-0-	-615	-0-	121	1 2422 3	Y	32	56	1	55
08	3069 X	2285	-0-	-784	-0-	129	1 2141 3	Y	14			69
09	2970 X	2242	-0-	-728	-0-	141	1 2079 3	Y	20	29	1	60
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	170	1 2336 3	Y	25	28	1	57
11	2910 X	2583	-0-	-327	-0-	159	1 2325 3	Y	90	71	1	76

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	14609	PERF.13864	- 14114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988										TOTAL DEPTH	15026	PERF.14174	- 14510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991										TOTAL DEPTH	14600	PERF.13672	- 14126	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991										TOTAL DEPTH	13400	PERF.13896	- 14186	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13764	- 14140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13754	- 14233	
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	105	1	2252	3	Y	45	58	1	84
						50	9							
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	123	1	2458	3	Y	21	53	1	52
						23	9							
08	2387 N	1822	-0-	-565	-0-	103	1	1708	3	Y	10			62
						11	9							
09	2400 N	1904	-0-	-496	-0-	120	1	1771	3	Y	12	24	1	50
						13	9							
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	3	Y	27	25	1	52
						30	9							
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	129	1	1874	3	Y	55	52	1	55
						61	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
06		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	40	46	1	66	
							44	9						
07		6324 X	6121	-0-	-203	-0-	291	1	Y	25	46	1	45	
							28	9						
08		6448 X	4935	-0-	-1513	-0-	280	1	Y	12			57	
							13	9						
09		6240 X	5098	-0-	-1142	-0-	323	1	Y	14	23	1	48	
							15	9						
10		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	331	1	Y	34	27	1	55	
							37	9						
11		5880 X	5379	-0-	-501	-0-	340	1	Y	71	61	1	65	
							78	9						
-----														
GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130														
-----														
06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	40	40	1	58	
							44	9						
07		4309 X	3754	-0-	-555	-0-	178	1	Y	27	43	1	42	
							30	9						
08		4309 X	2975	-0-	-1334	-0-	168	1	Y	15			57	
							17	9						
09		4170 X	3432	-0-	-738	-0-	216	1	Y	20	25	1	52	
							22	9						
10		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	13	21	1	44	
							14	9						
11		3750 X	2266	-0-	-1484	-0-	143	1	Y	43	42	1	45	
							47	9						
-----														
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010														
-----														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
GUERRA, E. E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262														
-----														
06		19230 X	17406	-0-	-1824	-0-	779	1	Y	35	28	1	37	
							39	9						
07		19871 X	17920	-0-	-1951	-0-	854	1	Y	35	29	1	43	
							39	9						
08		18197 X	16472	-0-	-1725	-0-	936	1	Y	22	23	1	42	
							24	9						
09		17400 X	15495	-0-	-1905	-0-	985	1	Y	22	49	1	15	
							24	9						
10		16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	1125	1	Y	20			35	
							22	9						
11		17010 X	15980	-0-	-1030	-0-	1025	1	Y	9			44	
							10	9						



MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	32580 X	20372	-0-	-12208	-0-	904 1	19259 3	Y	190	152 1		202
07	33666 X	26360	-0-	-7306	-0-	1249 1	24900 3	Y	192	160 1		234
08	29202 X	29202	-0-	-0-	-0-	1654 1	27409 3	Y	126	128 1		232
09	27240 X	18041	-0-	-9199	-0-	1140 1	16770 3	Y	119	269 1		82
10	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	989 1	13593 3	Y	102			184
11	27510 X	10737	-0-	-16773	-0-	686 1	9996 3	Y	50			234

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

06	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	648 1	13813 3	Y	80	82 1		91
07	14849 X	10702	-0-	-4147	-0-	507 1	10121 3	Y	67	78 1		80
08	14322 X	11181	-0-	-3141	-0-	631 1	10469 3	Y	74	77 1		77
09	14550 X	11367	-0-	-3183	-0-	718 1	10573 3	Y	69	80 1		66
10	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	819 1	11258 3	Y	59			125
*11	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	963 1	14037 3	Y	76	81 1		120

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

06	16290 X	14116	-0-	-2174	-0-	628 1	13377 3	Y	101	101 1		113
07	16833 X	12567	-0-	-4266	-0-	595 1	11877 3	Y	86	98 1		101
08	16833 X	12767	-0-	-4066	-0-	721 1	11944 3	Y	93	97 1		97
09	14130 X	11766	-0-	-2364	-0-	744 1	10926 3	Y	87	101 1		83
10	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	790 1	10845 3	Y	73			156
11	12900 X	9205	-0-	-3695	-0-	582 1	8518 3	Y	95	101 1		150

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

06	720 N	604	-0-	-116	-0-	27 1	577 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	355	-0-	-296	-0-	17 1	338 3	Y	-0-			-0-
08	620 N	247	-0-	-373	-0-	14 1	233 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	126	-0-	-474	-0-	8 1	118 3	Y	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	67	-0-	-173	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	107 1	2634 3	Y	47	59 0	11
						52 9					
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	60 1	2524 3	Y	29	37 0	3
						32 9					
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	44 1	2815 3	Y	6	9 0	-0-
						7 9					
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	29 1	2296 3	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	25 1	2259 3	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 81		RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 89		RRCID -> 186438		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
M		MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
		HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
		GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A													
-----															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	30885 X	30885	-0-	-0-	-0-		340	1	30307	3	Y	216	209	0	7
							238	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
-----															
		GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100													
-----															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
		GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240													
-----															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
		GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190													
-----															
06	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	60	80	0		19
07	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-				19
08	200428 X	200428	-0-	-0-	-0-		3019	1	193435	3	Y	3613	3396	0	236
							3974	9							
09	268845 X	268845	-0-	-0-	-0-		3265	1	260706	3	Y	4431	4450	0	217
							4874	9							
10	265756 X	265756	-0-	-0-	-0-		2887	1	257443	3	Y	4933	4970	0	180
							5426	9							
11	146340 X	NO RPT	-0-	-146340	-0-					Y	NO RPT				180
-----															
		GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212													
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
		GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290													
-----															
06	T. A.	3451	-0-	3451	9491		127	1	3107	3	Y	197	228	0	43
							217	9							
07	13549 X	4058	-0-	-9491	-0-		88	1	3714	3	Y	233	256	0	20
							256	9							
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		70	1	4453	3	Y	212	217	0	15
							233	9							
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-		23	1	1860	3	Y	219	223	0	11
							241	9							
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-		9	1	834	3	Y	86	94	0	3
							95	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14187 -	14310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		107	RRCID ->	227039	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14030 -	14234
06		34650 X	-0-	-0-	-34650	-0-			Y	-0-		-0-
07		35805 X	-0-	-0-	-35805	-0-			Y	-0-		-0-
08		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14210 -	14230
06		210 N	147	-0-	-63	-0-	6 1	141 3	Y	-0-		-0-
07		217 N	101	-0-	-116	-0-	2 1	99 3	Y	-0-		-0-
08		186 N	82	-0-	-104	-0-	1 1	81 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	1 1	107 3	Y	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13962 -	13996
06		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	41 1	996 3	Y	-0-	3 0	-0-
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	23 1	955 3	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	17 1	1064 3	Y	28	26 0	2
							31 9					
09		1050 N	999	-0-	-51	-0-	12 1	953 3	Y	31	31 0	2
							34 9					
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	10 1	848 3	Y	31	31 0	2
							34 9					
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14300 -	14320
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		114	RRCID ->	229352	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14114 -	14260
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		-0-
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440	-	14460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		118	RRCID ->	233699	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	14164	-	14350	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194	-	14214	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234	-	14254	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	-	14210	
06	6750 X	6014	-0-	-736	-0-	-0-	233	1	5707	3	Y	67	80	0	15
							74	9							
07	6975 X	5698	-0-	-1277	-0-	-0-	131	1	5480	3	Y	79	87	0	7
							87	9							
08	6417 X	5017	-0-	-1400	-0-	-0-	76	1	4856	3	Y	77	79	0	5
							85	9							
09	6180 X	3718	-0-	-2462	-0-	-0-	45	1	3587	3	Y	78	80	0	3
							86	9							
10	5735 X	4023	-0-	-1712	-0-	-0-	40	1	3597	3	Y	351	342	0	12
							386	9							
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	-	14200	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GUERRA, A.E.		WELL #: 121		RRCID ->	243631	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14585	PERF.	14274	-	14330			
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					Y	30	35	0	5	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	36	39	0	2	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	31	32	0	1	
							34	9								
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1306	3	Y	31	31	0	1	
							34	9								
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1372	3	Y	31	31	0	1	
							34	9								
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
GUERRA, A.E.		WELL #: 124		RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	-	14210			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COZAD C.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	248015	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	14212	-	14232			
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	10			163	
							11	9								
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	8	1	339	3	N	4			167	
							4	9								
08	403 N	262	-0-	-141	-0-	-0-	4	1	255	3	N	3			170	
							3	9								
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	367	3	N	45	187	1	28	
							50	9								
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	302	3	N	5			33	
							6	9								
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT			33	
OXY USA INC.		630591														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026	-	14151			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	-	13976			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 23		RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	-	14164			
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	522	2	Y	-0-			-0-	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	-0-			-0-	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	Y	-0-			-0-	
09	540 N	370	-0-	-170	-0-	-0-	6	1	364	2	Y	-0-			-0-	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	Y	-0-			-0-	
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: A 2		RRCID -> 208858	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 14254	PERF.14008	- 14072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2340 X	416	-0-	-1924	-0-	59	1	357	3	N	-0-	72
07	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	222	1	1689	3	N	-0-	72
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	198	1	1648	3	N	24	96
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	26	9	376	3	N	4	100
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	54	1	2188	3	N	25	125
*11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	263	1	2197	3	N	27	152
						28	9					
						30	9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SWOLI		WELL #: A 1		RRCID -> 200333	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 14660	PERF.14172	- 14516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	900 X	449	-0-	-451	-0-	300	1	145	2	N	4	146
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	4	9	157	2	N	1	147
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	310	1	326	2	N	2	149
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	1	9	449	2	N	-0-	149
10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	2	N	-0-	149
*11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	300	1	697	2	N	3	152
						3	9					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ALEGRE ENERGY, INC.		011441		WELL #: 3		RRCID -> 194259	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8336	- 8342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5743	2	83	9	N	75	132
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	7947	2	92	9	N	84	128
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7310	2	94	9	N	85	213
09	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9001	2	85	9	N	77	110
10	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8313	2	85	9	N	77	187
*11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6577	2	54	9	N	49	60

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MCALLEN, A. A.		WELL #: 1D		RRCID -> 116295	COMPL. DATE 02/22/1992	TOTAL DEPTH 2803	PERF. 2034	- 2162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARGROVE, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 132072	COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 10328	PERF. 8788	- 9214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	129	1	7908	2	Y	-0-	-0-
07	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	1	4	8057	2	Y	-0-	-0-
08	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	137	1	7544	2	Y	-0-	-0-
09	7890 X	7726	-0-	-164	-0-	3	4	7592	2	Y	-0-	-0-
10	8153 X	7751	-0-	-402	-0-	129	1	7613	2	Y	-0-	-0-
11	7890 X	7131	-0-	-759	-0-	1	4	7003	2	Y	-0-	-0-
						1	4					



OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	630 X	506	-0-	-124	-0-	8 1 13 9	485 2	Y	12	12 0	1	
07	713 X	666	-0-	-47	-0-	11 1 17 9	638 2	Y	15	15 0	1	
08	753 X	753	-0-	-0-	-0-	12 1 18 9	723 2	Y	16	16 0	1	
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	686 2	Y	12	12 0	1	
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	646 2	Y	12	12 0	1	
*11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9	848 2	Y	16	16 0	1	
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698												
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	34 1	2108 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	2186 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	38 1	2230 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	2200 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	41 1	2250 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	40 1	2191 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520												
06	19980 X	17843	-0-	-2137	-0-	286 1 2 4	17467 2	Y	80	80 0	4	
07	20274 X	18114	-0-	-2160	-0-	301 1 7 4	17718 2	Y	80	79 0	5	
08	19747 X	16547	-0-	-3200	-0-	274 1 3 4	16090 2	Y	164	161 0	8	
09	18900 X	14476	-0-	-4424	-0-	244 1 4 4	14011 2	Y	197	193 0	12	
10	15562 X	14132	-0-	-1430	-0-	246 1 2 4	13675 2	Y	190	190 0	12	
11	15060 X	13298	-0-	-1762	-0-	233 1 1 4	12858 2	Y	187	187 0	12	

-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	2	Y	-0-	-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1513	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	27	1	1577	2	Y	-0-	-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	26	1	1509	2	Y	-0-	-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	-0-	-0-
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	1325	2	Y	-0-	-0-
-----												
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829												
06	870 N	746	-0-	-124	-0-	180	1	559	2	Y	6	27
						7	9					
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	202	1	621	2	Y	-0-	2
08	775 N	439	-0-	-336	-0-	152	1	287	2	Y	-0-	2
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	198	1	619	2	Y	-0-	2
10	0 W	671	-0-	671	671	185	1	486	2	Y	-0-	2
*11	0 W	367	-0-	367	1038	66	1	301	2	Y	-0-	2
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228  
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	350	-0-	-280	-0-	82 1 14 9	254 2	Y	13		67
07	527 N	251	-0-	-276	-0-	62 1	189 2	Y	-0-	63 0	4
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	36 1	67 2	Y	-0-		4
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	110 1	346 2	Y	-0-		4
10	0 W	323	-0-	323	323	89 1	234 2	Y	-0-		4
*11	0 W	356	-0-	356	679	63 1 9 9	284 2	Y	8	8 1	4

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228												
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309												
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	267	2	N	148
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	341	2	N	148
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	-0-	76	1	143	2	N	148
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	362	2	N	148
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	127	1	332	2	N	150
*11	0 W	277	-0-	277	277	277	50	1	227	2	N	110
-----												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858												
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788												
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	237	9	N	161
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	66	9	N	221
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	83	9	N	106
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	89	9	N	187
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	125	9	N	117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	117
-----												
OXY USA INC. 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2490 X	1068	-0-	-1422	-0-	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-
07	2573 X	1158	-0-	-1415	-0-	-0-	19	1	1139	2	Y	-0-
08	1643 X	1309	-0-	-334	-0-	-0-	22	1	1287	2	Y	-0-
09	1290 X	947	-0-	-343	-0-	-0-	16	1	931	2	Y	-0-
10	1147 X	927	-0-	-220	-0-	-0-	16	1	911	2	Y	-0-
11	1260 X	883	-0-	-377	-0-	-0-	16	1	867	2	Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775												
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1808	2	Y	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1585	2	Y	-0-
08	1488 N	2	-0-	-1486	-0-	-0-	1	4			Y	-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1917	2	Y	-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-
*11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	1725	2	Y	-0-
							28	1	1574	2	Y	-0-

-----																		
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																		BALANCE
-----																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																		
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088																		
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	69	1	4236	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
07		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	74	1	4323	2	Y	-0-						-0-
							2	4										
08		4309 X	4149	-0-	-160	-0-	70	1	4078	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
09		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	74	1	4250	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
10		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	77	1	4284	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
*11		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	75	1	4147	2	Y	-0-						-0-
-----																		
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																		
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930																		
06		2760 X	2125	-0-	-635	-0-	33	1	2038	2	Y	49	49	0				3
							54	9										
07		2728 X	2159	-0-	-569	-0-	35	1	2070	2	Y	48	48	0				3
							1	4	53	9								
08		2728 X	2125	-0-	-603	-0-	35	1	2043	2	Y	43	44	0				2
							47	9										
09		2640 X	2074	-0-	-566	-0-	35	1	1998	2	Y	36	36	0				2
							1	4	40	9								
10		2356 X	2121	-0-	-235	-0-	37	1	2044	2	Y	36	36	0				2
							40	9										
*11		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	2	Y	44	43	0				3
							48	9										
-----																		
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512																		
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1297	2	Y	-0-						-0-
07		1674 N	1280	-0-	-394	-0-	21	1	1258	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
08		1550 N	1392	-0-	-158	-0-	23	1	1369	2	Y	-0-						-0-
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	28	1	1583	2	Y	-0-						-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	25	1	1410	2	Y	-0-						-0-
*11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	20	1	1201	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1239	2	Y	11	11	0	1
						1	4							
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1296	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1238	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1380	2	Y	10	10	0	1
						11	9							

  

MCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

  

MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

  

MCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

  

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	53 1	3266 2	Y	32	32	0		2
							35 9							
07		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	59 1	3463 2	Y	33	33	0		2
							1 4	36 9						
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	60 1	3509 2	Y	31	31	0		2
							1 4	34 9						
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	59 1	3373 2	Y	25	25	0		2
							1 4	28 9						
10		3100 X	2571	-0-	-529	-0-	45 1	2506 2	Y	18	19	0		1
							20 9							
11		3000 X	2598	-0-	-402	-0-	46 1	2530 2	Y	20	20	0		1
							22 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629														
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	24 1	1485 2	Y	57	57	0		3
							63 9							
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	26 1	1555 2	Y	58	57	0		4
							1 4	64 9						
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	32 1	1882 2	Y	63	64	0		3
							69 9							
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	35 1	2005 2	Y	58	57	0		4
							1 4	64 9						
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	37 1	2030 2	Y	58	58	0		4
							64 9							
*11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	35 1	1912 2	Y	57	57	0		4
							63 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642														
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
06		3900 X	3348	-0-	-552	-0-	54 1	3294 2	Y	-0-				-0-
07		3844 X	3488	-0-	-356	-0-	58 1	3429 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
08		3782 X	3632	-0-	-150	-0-	61 1	3570 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
09		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	62 1	3567 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
10		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	65 1	3605 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		3510 X	3319	-0-	-191	-0-	59 1	3260 2	Y	-0-				-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10616		- 11504	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12766		- 13386	
06	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	132	1	8051	2	Y	50	50	0
						1	4	55	9				3
07	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	149	1	8756	2	Y	54	53	0
						4	4	59	9				4
08	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	146	1	8566	2	Y	46	48	0
						1	4	51	9				2
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	117	1	6727	2	Y	32	32	0
						2	4	35	9				2
10	6696 X	3339	-0-	-3357	-0-	59	1	3262	2	Y	15	16	0
						1	4	17	9				1
*11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	118	1	6540	2	Y	32	31	0
						35	9						2
-----													
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12684		- 14014	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	2	Y	-0-		-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	20	1	1155	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	870	-0-	-184	-0-	15	1	855	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	923	-0-	-337	-0-	16	1	907	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	20	1	1125	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	14	1	782	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 134342		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 14160		PERF.12864		- 13973	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A.A.		WELL #: 43		RRCID -> 134912		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 14271		PERF.10800		- 10820	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5850 X	5663	-0-	-187	-0-	89	1 5437	1 2	4 9	Y	124	124	0		7
07	6045 X	5562	-0-	-483	-0-	91	1 5338	2 4	9 2	Y	119	118	0		8
08	5952 X	5843	-0-	-109	-0-	96	1 5622	1 4	2 9	Y	113	115	0		6
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	98	1 5659	2 4	2 9	Y	97	97	0		6
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	104	1 5770	1 4	2 9	Y	98	98	0		6
*11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	105	1 5811	1 4	2 9	Y	104	103	0		7

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	33	1 2020	1 4	2 9	Y	-0-				-0-
07	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	35	1 2069	1 4	2 9	Y	-0-				-0-
08	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	36	1 2084	1 4	2 9	Y	-0-				-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	35	1 2032	1 4	2 9	Y	-0-				-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	38	1 2108	1 4	2 9	Y	-0-				-0-
11	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	36	1 2001	1 4	2 9	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

06	6720 X	6223	-0-	-497	-0-	100	1 6122	1 4	2 9	Y	-0-				-0-
07	6944 X	6334	-0-	-610	-0-	106	1 6225	3 4	2 9	Y	-0-				-0-
08	6696 X	5815	-0-	-881	-0-	95	1 5574	1 4	2 9	Y	132	125	0		7
09	6480 X	5672	-0-	-808	-0-	92	1 5294	2 4	2 9	Y	258	249	0		16
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	96	1 5320	1 4	2 9	Y	257	257	0		16
11	5460 X	5348	-0-	-112	-0-	90	1 4981	1 4	2 9	Y	252	252	0		16

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

06	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	101	1 6197	1 4	2 9	Y	267	267	0		15
07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	115	1 6784	3 4	2 9	Y	285	281	0		19
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	103	1 6054	1 4	2 9	Y	229	236	0		12
09	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	110	1 6327	2 4	2 9	Y	205	204	0		13
10	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	118	1 6554	1 4	2 9	Y	209	209	0		13
*11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	114	1 6299	1 4	2 9	Y	211	211	0		13



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	27 1	1629 2	Y		-0-		-0-
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	27 1	1566 2	Y		-0-		-0-
							1 4						
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28 1	1646 2	Y		-0-		-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	29 1	1680 2	Y		-0-		-0-
							1 4						
10		1581 N	1378	-0-	-203	-0-	24 1	1354 2	Y		-0-		-0-
11		1620 N	1187	-0-	-433	-0-	21 1	1166 2	Y		-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875													
06		2820 X	2466	-0-	-354	-0-	40 1	2415 2	Y		10	10 0	1
							11 9						
07		2914 X	2460	-0-	-454	-0-	41 1	2407 2	Y		10	10 0	1
							1 4	11 9					
08		2790 X	2319	-0-	-471	-0-	39 1	2271 2	Y		8	9 0	-0-
							9 9						
09		2460 X	2126	-0-	-334	-0-	36 1	2081 2	Y		7	7 0	-0-
							1 4	8 9					
10		2542 X	2270	-0-	-272	-0-	40 1	2222 2	Y		7	7 0	-0-
							8 9						
11		2460 X	1896	-0-	-564	-0-	34 1	1855 2	Y		6	6 0	-0-
							7 9						
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188													
06		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	67 1	4110 2	Y		-0-		-0-
							1 4						
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	67 1	3957 2	Y		-0-		-0-
							2 4						
08		4371 X	4033	-0-	-338	-0-	68 1	3964 2	Y		-0-		-0-
							1 4						
09		4230 X	3890	-0-	-340	-0-	66 1	3823 2	Y		-0-		-0-
							1 4						
10		4371 X	4057	-0-	-314	-0-	72 1	3984 2	Y		-0-		-0-
							1 4						
11		4170 X	3920	-0-	-250	-0-	70 1	3850 2	Y		-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206													
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	9 1	561 2	Y		-0-		-0-
07		527 N	474	-0-	-53	-0-	8 1	466 2	Y		-0-		-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	10 1	571 2	Y		-0-		-0-
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	9 1	529 2	Y		-0-		-0-
10		465 N	378	-0-	-87	-0-	7 1	371 2	Y		-0-		-0-
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	11 1	621 2	Y		-0-		-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	10	1	559	2	5	5	0	-0-
						6	9						
08		772 N	772	-0-	-0-	13	1	759	2	-0-			-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	15	1	863	2	-0-			-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	19	1	1041	2	-0-			-0-
*11		975 N	975	-0-	-0-	17	1	958	2	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348													
06		1650 X	1344	-0-	-306	22	1	1322	2	-0-			-0-
07		1705 X	1242	-0-	-463	21	1	1220	2	-0-			-0-
						1	4						
08		1705 X	1367	-0-	-338	23	1	1344	2	-0-			-0-
09		1959 X	1959	-0-	-0-	33	1	1925	2	-0-			-0-
						1	4						
10		1817 X	1817	-0-	-0-	32	1	1785	2	-0-			-0-
*11		1565 X	1565	-0-	-0-	28	1	1537	2	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761													
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211													
06		3488 X	3488	-0-	-0-	56	1	3432	2	Y	-0-		-0-
07		3514 X	3514	-0-	-0-	59	1	3454	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08		3414 X	3414	-0-	-0-	57	1	3356	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09		3155 X	3155	-0-	-0-	54	1	3100	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10		3844 X	3166	-0-	-678	56	1	3109	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11		3480 X	3060	-0-	-420	54	1	3006	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656													
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-		-0-
07		992 X	626	-0-	-366	10	1	616	2	Y	-0-		-0-
08		997 X	997	-0-	-0-	17	1	980	2	Y	-0-		-0-
09		982 X	982	-0-	-0-	17	1	965	2	Y	-0-		-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	16	1	864	2	Y	-0-		-0-
11		960 N	868	-0-	-92	15	1	853	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	5	-0-	5	5	2			Y	-0-		-0-



-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		5670 X	5434	-0-	-236	-0-		87	1	5333	2	Y	12	12 0	1
								1	4	13	9				
07		5766 X	5089	-0-	-677	-0-		85	1	4990	2	Y	11	11 0	1
								2	4	12	9				
08		5704 X	5163	-0-	-541	-0-		86	1	5065	2	Y	10	10 0	1
								1	4	11	9				
09		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-		102	1	5853	2	Y	10	10 0	1
								2	4	11	9				
10		5704 X	5475	-0-	-229	-0-		97	1	5367	2	Y	9	9 0	1
								1	4	10	9				
11		5430 X	2965	-0-	-2465	-0-		53	1	2908	2	Y	4	5 0	-0-
								4	9						
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842															
-----															
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-		2	1	143	2	Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2			Y	-0-		-0-
10		155 N	1	-0-	-154	-0-		1	2			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912															
-----															
06		4590 X	4320	-0-	-270	-0-		69	1	4221	2	Y	26	26 0	1
								1	4	29	9				
07		4743 X	4414	-0-	-329	-0-		73	1	4310	2	Y	26	25 0	2
								2	4	29	9				
08		4712 X	4299	-0-	-413	-0-		72	1	4202	2	Y	22	23 0	1
								1	4	24	9				
09		4500 X	4133	-0-	-367	-0-		70	1	4041	2	Y	19	19 0	1
								1	4	21	9				
10		4557 X	4194	-0-	-363	-0-		74	1	4098	2	Y	19	19 0	1
								1	4	21	9				
11		4320 X	4018	-0-	-302	-0-		71	1	3926	2	Y	19	19 0	1
								21	9						
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408															
-----															
06		16170 X	11363	-0-	-4807	-0-		181	1	11053	2	Y	116	117 0	6
								1	4	128	9				
07		14136 X	8455	-0-	-5681	-0-		140	1	8218	2	Y	85	85 0	6
								3	4	94	9				
08		14136 X	8023	-0-	-6113	-0-		133	1	7810	2	Y	72	74 0	4
								1	4	79	9				
09		13230 X	4141	-0-	-9089	-0-		70	1	4035	2	Y	32	34 0	2
								1	4	35	9				
10		13671 X	7437	-0-	-6234	-0-		130	1	7243	2	Y	57	55 0	4
								1	4	63	9				
11		11370 X	3784	-0-	-7586	-0-		67	1	3684	2	Y	30	32 0	2
								33	9						
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656															
-----															
06		960 N	898	-0-	-62	-0-		14	1	884	2	Y	-0-		-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-		15	1	874	2	Y	-0-		-0-
08		1054 N	944	-0-	-110	-0-		16	1	928	2	Y	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-		16	1	907	2	Y	-0-		-0-
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-		17	1	959	2	Y	-0-		-0-
*11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		18	1	1004	2	Y	-0-		-0-





-----

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3648	-0-	-642	-0-	57	1	3466	2	Y	114	114 0	6
						125	9						
07	4433 X	4045	-0-	-388	-0-	65	1	3842	2	Y	124	122 0	8
						2	4	136	9				
08	4433 X	3679	-0-	-754	-0-	60	1	3507	2	Y	101	104 0	5
						1	4	111	9				
09	3810 X	3626	-0-	-184	-0-	60	1	3470	2	Y	86	86 0	5
						1	4	95	9				
10	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	66	1	3665	2	Y	90	89 0	6
						1	4	99	9				
11	3900 X	3253	-0-	-647	-0-	56	1	3110	2	Y	79	80 0	5
						87	9						

-----

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	102	1	6252	2	Y	20	20 0	1
						1	4	22	9				
07	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	111	1	6523	2	Y	20	20 0	1
						3	4	22	9				
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	111	1	6509	2	Y	19	19 0	1
						1	4	21	9				
09	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	112	1	6446	2	Y	16	16 0	1
						2	4	18	9				
10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	121	1	6720	2	Y	16	16 0	1
						1	4	18	9				
*11	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	122	1	6743	2	Y	17	17 0	1
						19	9						

-----

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

06	630 X	124	-0-	-506	-0-	2	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 X	235	-0-	-416	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	16	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 X	186	-0-	-354	-0-	3	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 X	180	-0-	-378	-0-	3	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 X	368	-0-	-532	-0-	7	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

06	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	53	1	3224	2	Y	227	226 0	13
						250	9						
07	3720 X	3694	-0-	-26	-0-	58	1	3381	2	Y	231	229 0	15
						1	4	254	9				
08	3720 X	3673	-0-	-47	-0-	58	1	3384	2	Y	209	213 0	11
						1	4	230	9				
09	3570 X	3528	-0-	-42	-0-	57	1	3280	2	Y	173	173 0	11
						1	4	190	9				
10	3689 X	3598	-0-	-91	-0-	60	1	3346	2	Y	174	174 0	11
						1	4	191	9				
11	3570 X	3501	-0-	-69	-0-	59	1	3247	2	Y	177	177 0	11
						195	9						



-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	52	1	3155	2	Y	-0-				-0-
07		3844 X	3503	-0-	-341	-0-	59	1	3443	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
08		3844 X	3440	-0-	-404	-0-	58	1	3381	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
09		3720 X	3128	-0-	-592	-0-	53	1	3074	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
10		3813 X	3609	-0-	-204	-0-	64	1	3544	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
11		3390 X	3022	-0-	-368	-0-	54	1	2968	2	Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150																
06		13380 X	13041	-0-	-339	-0-	203	1	12436	2	Y	364	364	0		20
							2	4	400	9						
07		13857 X	13408	-0-	-449	-0-	217	1	12783	2	Y	366	362	0		24
							5	4	403	9						
08		13857 X	12752	-0-	-1105	-0-	207	1	12138	2	Y	368	373	0		19
							2	4	405	9						
09		13410 X	12092	-0-	-1318	-0-	201	1	11532	2	Y	323	322	0		20
							4	4	355	9						
10		12462 X	12331	-0-	-131	-0-	212	1	11757	2	Y	327	326	0		21
							2	4	360	9						
*11		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	209	1	11566	2	Y	335	335	0		21
							1	4	369	9						
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116																
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327																
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410																
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MOCALLEN, A. A. "B"		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	51	RRCID ->	209835	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	15920	PERF.	12992 - 13064
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	39 1	2386 2	Y	-0-		-0-
07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	42 1	2461 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	42 1	2456 2	Y	-0-		-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	42 1	2415 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	44 1	2446 2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	40 1	2192 2	Y	-0-		-0-
-----											
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	52	RRCID ->	212274	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13190 - 13512
06	3030 X	2917	-0-	-113	-0-	45 1	2777 2	Y	86	86 0	5
						95 9					
07	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	47 1	2785 2	Y	85	84 0	6
						1 4	94 9				
08	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	46 1	2721 2	Y	7	13 0	-0-
						8 9					
09	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	46 1	2636 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	3069 X	2718	-0-	-351	-0-	48 1	2670 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	46 1	2556 2	Y	-0-		-0-
-----											
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	53ST	RRCID ->	214741	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	11540 - 11552
06	180 X	18	-0-	-162	-0-	17 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	4	4 0	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5	5 0	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	13	12 0	1
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
-----											
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	54	RRCID ->	215819	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	11087 - 13457
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	8 1	507 2	Y	112	113 0	6
						123 9					
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6 1	328 2	Y	71	72 0	5
						78 9					
08	744 N	400	-0-	-344	-0-	6 1	325 2	Y	63	65 0	3
						69 9					
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	8 1	439 2	Y	74	72 0	5
						81 9					
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	8 1	424 2	Y	69	70 0	4
						76 9					
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6 1	323 2	Y	57	57 0	4
						63 9					
-----											
MOCALLEN, A. A.		WELL #:	130	RRCID ->	218757	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10761 - 11550
06	8490 X	8393	-0-	-97	-0-	131 1	8032 2	Y	208	206 0	12
						1 4	229 9				
07	8618 X	8451	-0-	-167	-0-	138 1	8084 2	Y	205	203 0	14
						3 4	226 9				
08	8401 X	7833	-0-	-568	-0-	129 1	7550 2	Y	139	146 0	7
						1 4	153 9				
09	8400 X	7828	-0-	-572	-0-	132 1	7564 2	Y	118	118 0	7
						2 4	130 9				
10	8432 X	7863	-0-	-569	-0-	137 1	7594 2	Y	119	118 0	8
						1 4	131 9				
11	8160 X	7480	-0-	-680	-0-	131 1	7220 2	Y	116	117 0	7
						1 4	128 9				

-----											
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 221706		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 14497		PERF.12551 - 13744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	68 1	4138 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
07		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	82 1	4813 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
08		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	84 1	4935 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
09		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	82 1	4731 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
10		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	117 1	6509 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
*11		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	70 1	3863 2	Y	-0-	-0-
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 14682		PERF.11624 - 11692	
06		3540 X	3313	-0-	-227	-0-	53 1	3260 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
07		3813 X	2998	-0-	-815	-0-	50 1	2947 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
08		4185 X	3131	-0-	-1054	-0-	52 1	3079 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
09		4050 X	2906	-0-	-1144	-0-	50 1	2855 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
10		4185 X	3000	-0-	-1185	-0-	53 1	2946 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
11		3300 X	2384	-0-	-916	-0-	42 1	2342 2	Y	-0-	-0-
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 57		RRCID -> 223500		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 14662		PERF.11322 - 13046	
06		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	93 1	5666 2	Y	264	263 0 15
							1 4	290 9			
07		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	98 1	5789 2	Y	262	260 0 17
							2 4	288 9			
08		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	100 1	5882 2	Y	240	245 0 12
							1 4	264 9			
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	99 1	5672 2	Y	199	198 0 13
							2 4	219 9			
10		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	104 1	5792 2	Y	200	200 0 13
							1 4	220 9			
*11		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	99 1	5499 2	Y	199	199 0 13
							219 9				
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 58		RRCID -> 223901		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 14831		PERF.11676 - 12792	
06		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	88 1	5404 2	Y	49	49 0 3
							1 4	54 9			
07		5704 X	5691	-0-	-13	-0-	94 1	5542 2	Y	48	48 0 3
							2 4	53 9			
08		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	96 1	5603 2	Y	44	45 0 2
							1 4	48 9			
09		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	95 1	5462 2	Y	37	37 0 2
							2 4	41 9			
10		5704 X	5684	-0-	-20	-0-	100 1	5542 2	Y	37	37 0 2
							1 4	41 9			
11		5520 X	5479	-0-	-41	-0-	97 1	5341 2	Y	37	37 0 2
							41 9				



-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	76 1	4647 2	Y	17	17	0		1
							1 4	19 9						
07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	78 1	4609 2	Y	16	16	0		1
							2 4	18 9						
08		4650 X	4630	-0-	-20	-0-	77 1	4535 2	Y	15	15	0		1
							1 4	17 9						
09		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	78 1	4495 2	Y	12	12	0		1
							1 4	13 9						
10		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	87 1	4837 2	Y	13	13	0		1
							1 4	14 9						
*11		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	87 1	4807 2	Y	13	13	0		1
							14 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190				
06		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	126 1	7695 2	Y	256	257	0		14
							1 4	282 9						
07		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	145 1	8539 2	Y	278	274	0		18
							4 4	306 9						
08		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	138 1	8106 2	Y	237	243	0		12
							1 4	261 9						
09		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	142 1	8179 2	Y	205	204	0		13
							3 4	226 9						
10		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	144 1	8013 2	Y	199	199	0		13
							1 4	219 9						
*11		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	147 1	8143 2	Y	211	211	0		13
							1 4	232 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075				
06		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	156 1	9503 2	Y	107	106	0		6
							1 4	118 9						
07		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	220 1	12925 2	Y	143	140	0		9
							5 4	157 9						
08		13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	217 1	12755 2	Y	155	156	0		8
							2 4	171 9						
09		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	171 1	9806 2	Y	123	123	0		8
							3 4	135 9						
10		13299 X	10028	-0-	-3271	-0-	175 1	9719 2	Y	120	120	0		8
							2 4	132 9						
11		12870 X	11788	-0-	-1082	-0-	207 1	11418 2	Y	147	146	0		9
							1 4	162 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009										TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230				
06		8430 X	8263	-0-	-167	-0-	133 1	8129 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		8494 X	8060	-0-	-434	-0-	135 1	7922 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
08		8370 X	8335	-0-	-35	-0-	132 1	7734 2	Y	425	403	0		22
							1 4	468 9						
09		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	138 1	7925 2	Y	374	372	0		24
							2 4	411 9						
10		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	148 1	8237 2	Y	383	383	0		24
							1 4	421 9						
11		7500 X	7433	-0-	-67	-0-	125 1	6934 2	Y	339	341	0		22
							1 4	373 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274							
06	5940 X	4493	-0-	-1447	-0-	70	1	4287	2	Y	123	125	0		7
						1	4	135	9						
07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	108	1	6333	2	Y	177	172	0		12
						3	4	195	9						
08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	106	1	6202	2	Y	156	160	0		8
						1	4	172	9						
09	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	105	1	6012	2	Y	130	130	0		8
						2	4	143	9						
10	6169 X	6089	-0-	-80	-0-	105	1	5845	2	Y	125	125	0		8
						1	4	138	9						
*11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	109	1	6020	2	Y	135	134	0		9
						149	9								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748							
06	5520 X	4868	-0-	-652	-0-	78	1	4789	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	5704 X	3570	-0-	-2134	-0-	60	1	3509	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	5704 X	2959	-0-	-2745	-0-	50	1	2909	2	Y	-0-				-0-
09	5130 X	3017	-0-	-2113	-0-	52	1	2964	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	104	1	5782	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	4860 X	4841	-0-	-19	-0-	86	1	4755	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744							
06	5370 X	5213	-0-	-157	-0-	84	1	5128	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	5549 X	4969	-0-	-580	-0-	83	1	4884	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	5456 X	5315	-0-	-141	-0-	89	1	5225	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	5280 X	5161	-0-	-119	-0-	88	1	5071	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
10	5456 X	5143	-0-	-313	-0-	91	1	5051	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	5220 X	4891	-0-	-329	-0-	87	1	4804	2	Y	-0-				-0-



-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009										TOTAL DEPTH 12690	PERF.11450	- 12193			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	10170 X	9589	-0-	-581	-0-	150	1 1	9156	2 2	Y	256	256	0		14
							1 4	282	9 9						
07	10168 X	9846	-0-	-322	-0-	160	1 1	9399	2 2	Y	257	254	0		17
							4 4	283	9 9						
08	10168 X	9801	-0-	-367	-0-	160	1 1	9369	2 2	Y	246	250	0		13
							1 4	271	9 9						
09	9840 X	9387	-0-	-453	-0-	156	1 1	8989	2 2	Y	217	216	0		14
							3 4	239	9 9						
10	9672 X	9592	-0-	-80	-0-	165	1 1	9184	2 2	Y	219	219	0		14
							2 4	241	9 9						
11	9360 X	9266	-0-	-94	-0-	160	1 1	8862	2 2	Y	221	221	0		14
							1 4	243	9 9						
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH 14277	PERF.13788	- 13836			
06	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	71	1 1	4324	2 2	Y	-0-				-0-
							1 4								
07	4681 X	4529	-0-	-152	-0-	76	1 1	4451	2 2	Y	-0-				-0-
							2 4								
08	4650 X	4403	-0-	-247	-0-	73	1 1	4267	2 2	Y	56	53	0		3
							1 4	62	9 9						
09	4500 X	4417	-0-	-83	-0-	72	1 1	4157	2 2	Y	170	162	0		11
							1 4	187	9 9						
10	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	76	1 1	4249	2 2	Y	171	171	0		11
							1 4	188	9 9						
11	4410 X	4177	-0-	-233	-0-	71	1 1	3923	2 2	Y	166	166	0		11
							183 9								
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH 14455	PERF.11532	- 13742			
06	6450 X	4961	-0-	-1489	-0-	80	1 1	4880	2 2	Y	-0-				-0-
							1 4								
07	6665 X	4445	-0-	-2220	-0-	74	1 1	4369	2 2	Y	-0-				-0-
							2 4								
08	5363 X	4535	-0-	-828	-0-	75	1 1	4428	2 2	Y	28	27	0		1
							1 4	31	9 9						
09	5160 X	4138	-0-	-1022	-0-	69	1 1	3955	2 2	Y	103	98	0		6
							1 4	113	9 9						
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	69	1 1	3847	2 2	Y	99	99	0		6
							1 4	109	9 9						
*11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	85	1 1	4700	2 2	Y	126	124	0		8
							139 9								
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH 14393	PERF.12258	- 14076			
06	11340 X	10726	-0-	-614	-0-	173	1 1	10552	2 2	Y	-0-				-0-
							1 4								
07	11718 X	10850	-0-	-868	-0-	181	1 1	10663	2 2	Y	2	2	0		-0-
							4 4	2	9 9						
08	11718 X	10404	-0-	-1314	-0-	174	1 1	10213	2 2	Y	14	13	0		1
							2 4	15	9 9						
09	11130 X	11032	-0-	-98	-0-	188	1 1	10828	2 2	Y	12	12	0		1
							3 4	13	9 9						
10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	195	1 1	10829	2 2	Y	12	12	0		1
							2 4	13	9 9						
*11	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	192	1 1	10587	2 2	Y	12	12	0		1
							1 4	13	9 9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	11 1	643 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	11 1	627 2	Y	-0-	-0-
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	12 1	706 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	573	-0-	-87	-0-	10 1	563 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	509	-0-	-142	-0-	9 1	500 2	Y	-0-	-0-
11	690 N	467	-0-	-223	-0-	8 1	459 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958		
06	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	99 1	6022 2	Y	73	73 0
						1 4	80 9			
07	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	101 1	5936 2	Y	71	70 0
						2 4	78 9			
08	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	99 1	5813 2	Y	61	63 0
						1 4	67 9			
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	98 1	5628 2	Y	51	51 0
						2 4	56 9			
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	101 1	5603 2	Y	51	51 0
						1 4	56 9			
*11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	92 1	5072 2	Y	48	48 0
						53 9				
-----										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 136		RRCID -> 251658		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 251889		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776		
06	4020 X	3387	-0-	-633	-0-	54 1	3297 2	Y	33	33 0
						36 9				
07	4154 X	3361	-0-	-793	-0-	56 1	3269 2	Y	32	32 0
						1 4	35 9			
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	72 1	4228 2	Y	37	37 0
						1 4	41 9			
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	73 1	4216 2	Y	32	32 0
						1 4	35 9			
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	78 1	4312 2	Y	32	32 0
						1 4	35 9			
11	4200 X	4172	-0-	-28	-0-	74 1	4063 2	Y	32	32 0
						35 9				

-----

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12960 X	11294	-0-	-1666	-0-	180	1 10979	2 2	Y	122	122	0	7
						1	4 134	9					
07	13392 X	11547	-0-	-1845	-0-	191	1 11218	2 2	Y	121	120	0	8
						5	4 133	9					
08	13361 X	11501	-0-	-1860	-0-	191	1 11188	2 2	Y	109	111	0	6
						2	4 120	9					
09	12930 X	11048	-0-	-1882	-0-	187	1 10759	2 2	Y	90	90	0	6
						3	4 99	9					
10	12617 X	11200	-0-	-1417	-0-	196	1 10903	2 2	Y	90	90	0	6
						2	4 99	9					
*11	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	218	1 12057	2 2	Y	104	103	0	7
						1	4 114	9					

-----

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

06	3510 X	3440	-0-	-70	-0-	55	1 3339	2 2	Y	42	42	0	2
						46	9						
07	3627 X	3548	-0-	-79	-0-	59	1 3441	2 2	Y	43	42	0	3
						1	4 47	9					
08	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	59	1 3475	2 2	Y	38	39	0	2
						1	4 42	9					
09	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	59	1 3387	2 2	Y	32	32	0	2
						1	4 35	9					
10	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	62	1 3446	2 2	Y	32	32	0	2
						1	4 35	9					
11	3450 X	3387	-0-	-63	-0-	60	1 3291	2 2	Y	33	33	0	2
						36	9						

-----

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

06	3150 X	2477	-0-	-673	-0-	40	1 2437	2 2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	45	1 2656	2 2	Y	-0-			-0-
						1	4						
08	3255 X	2694	-0-	-561	-0-	45	1 2649	2 2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2062	-0-	-1058	-0-	35	1 2026	2 2	Y	-0-			-0-
						1	4						
10	2728 X	1821	-0-	-907	-0-	32	1 1789	2 2	Y	-0-			-0-
*11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	76	1 4177	2 2	Y	-0-			-0-

-----

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	77	1 4730	2 2	Y	-0-			-0-
						1	4						
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	82	1 4806	2 2	Y	-0-			-0-
						2	4						
08	5239 X	4632	-0-	-607	-0-	78	1 4553	2 2	Y	-0-			-0-
						1	4						
09	5070 X	4915	-0-	-155	-0-	84	1 4829	2 2	Y	-0-			-0-
						2	4						
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	98	1 5443	2 2	Y	-0-			-0-
						1	4						
*11	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	86	1 4737	2 2	Y	-0-			-0-



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		8700 X	8377	-0-	-323	-0-	133 1	8100 2	Y	130	130 0		7
							1 4	143 9					
07		8835 X	8535	-0-	-300	-0-	140 1	8249 2	Y	130	128 0		9
							3 4	143 9					
08		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	141 1	8289 2	Y	611	589 0		31
							1 4	672 9					
09		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	141 1	8099 2	Y	527	525 0		33
							3 4	580 9					
10		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	147 1	8156 2	Y	524	524 0		33
							1 4	576 9					
*11		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	126 1	6941 2	Y	468	471 0		30
							1 4	515 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890													
06		13200 X	12465	-0-	-735	-0-	196 1	11954 2	Y	285	285 0		16
							1 4	314 9					
07		13454 X	12869	-0-	-585	-0-	210 1	12338 2	Y	287	284 0		19
							5 4	316 9					
08		13454 X	11622	-0-	-1832	-0-	190 1	11154 2	Y	251	257 0		13
							2 4	276 9					
09		12960 X	11808	-0-	-1152	-0-	198 1	11358 2	Y	225	224 0		14
							4 4	248 9					
10		12462 X	12123	-0-	-339	-0-	210 1	11659 2	Y	229	228 0		15
							2 4	252 9					
11		12060 X	11594	-0-	-466	-0-	202 1	11139 2	Y	229	229 0		15
							1 4	252 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360													
06		7500 X	6455	-0-	-1045	-0-	100 1	6082 2	Y	247	247 0		14
							1 4	272 9					
07		7564 X	6563	-0-	-1001	-0-	105 1	6185 2	Y	245	243 0		16
							3 4	270 9					
08		7347 X	5616	-0-	-1731	-0-	91 1	5315 2	Y	190	196 0		10
							1 4	209 9					
09		6960 X	5199	-0-	-1761	-0-	86 1	4945 2	Y	151	151 0		10
							2 4	166 9					
10		6882 X	5332	-0-	-1550	-0-	91 1	5072 2	Y	153	153 0		10
							1 4	168 9					
11		6450 X	5122	-0-	-1328	-0-	88 1	4865 2	Y	154	154 0		10
							169 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886													
06		14670 X	13604	-0-	-1066	-0-	215 1	13161 2	Y	205	205 0		11
							2 4	226 9					
07		14818 X	13846	-0-	-972	-0-	228 1	13388 2	Y	204	202 0		13
							6 4	224 9					
08		14694 X	13862	-0-	-832	-0-	229 1	13420 2	Y	192	195 0		10
							2 4	211 9					
09		14070 X	13560	-0-	-510	-0-	229 1	13148 2	Y	163	163 0		10
							4 4	179 9					
10		14353 X	13524	-0-	-829	-0-	236 1	13109 2	Y	161	161 0		10
							2 4	177 9					
11		13590 X	12901	-0-	-689	-0-	226 1	12497 2	Y	161	161 0		10
							1 4	177 9					

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		3900 X	3660	-0-	-240	-0-	57 1	3476 2	Y	115	115 0				6
							127 9								
07		4030 X	3714	-0-	-316	-0-	60 1	3526 2	Y	115	113 0				8
							1 4	127 9							
08		4030 X	3733	-0-	-297	-0-	61 1	3559 2	Y	102	105 0				5
							1 4	112 9							
09		3690 X	3625	-0-	-65	-0-	60 1	3469 2	Y	86	86 0				5
							1 4	95 9							
10		3813 X	3477	-0-	-336	-0-	60 1	3326 2	Y	82	82 0				5
							1 4	90 9							
11		3660 X	3422	-0-	-238	-0-	59 1	3271 2	Y	84	84 0				5
							92 9								
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760															
-----															
06		7980 X	7792	-0-	-188	-0-	124 1	7554 2	Y	103	103 0				6
							1 4	113 9							
07		8246 X	8005	-0-	-241	-0-	132 1	7757 2	Y	103	102 0				7
							3 4	113 9							
08		8246 X	7727	-0-	-519	-0-	128 1	7510 2	Y	80	83 0				4
							1 4	88 9							
09		7980 X	7117	-0-	-863	-0-	121 1	6947 2	Y	43	44 0				3
							2 4	47 9							
10		7533 X	7218	-0-	-315	-0-	127 1	7044 2	Y	42	42 0				3
							1 4	46 9							
11		7290 X	7014	-0-	-276	-0-	124 1	6843 2	Y	43	43 0				3
							47 9								
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862															
-----															
06		3300 X	3260	-0-	-40	-0-	51 1	3089 2	Y	109	109 0				6
							120 9								
07		3410 X	3338	-0-	-72	-0-	54 1	3163 2	Y	109	108 0				7
							1 4	120 9							
08		3410 X	3323	-0-	-87	-0-	54 1	3161 2	Y	98	100 0				5
							108 9								
09		3300 X	3243	-0-	-57	-0-	54 1	3098 2	Y	82	82 0				5
							1 4	90 9							
10		3379 X	3272	-0-	-107	-0-	56 1	3125 2	Y	82	82 0				5
							1 4	90 9							
11		3270 X	3262	-0-	-8	-0-	56 1	3112 2	Y	85	85 0				5
							94 9								
-----															
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086															
-----															
06		14280 X	12550	-0-	-1730	-0-	189 1	11545 2	Y	741	738 0				41
							1 4	815 9							
07		14260 X	11717	-0-	-2543	-0-	183 1	10785 2	Y	677	673 0				45
							4 4	745 9							
08		13733 X	11485	-0-	-2248	-0-	182 1	10659 2	Y	584	599 0				30
							2 4	642 9							
09		12540 X	11913	-0-	-627	-0-	195 1	11188 2	Y	478	478 0				30
							4 4	526 9							
10		12958 X	11223	-0-	-1735	-0-	190 1	10541 2	Y	445	447 0				28
							2 4	490 9							
11		12540 X	10377	-0-	-2163	-0-	176 1	9726 2	Y	431	432 0				27
							1 4	474 9							

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		2730 X	2386	-0-	-344	-0-	36	1	2221	2	Y	117	117	0	7
							129	9							
07		2635 X	2404	-0-	-231	-0-	38	1	2237	2	Y	116	115	0	8
							1	4	128	9					
08		2635 X	2373	-0-	-262	-0-	38	1	2222	2	Y	103	106	0	5
							113	9							
09		2550 X	2268	-0-	-282	-0-	37	1	2136	2	Y	85	85	0	5
							1	4	94	9					
10		2542 X	2285	-0-	-257	-0-	39	1	2152	2	Y	85	85	0	5
							94	9							
11		2400 X	2241	-0-	-159	-0-	38	1	2106	2	Y	88	87	0	6
							97	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872															
06		5760 X	52	-0-	-5708	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
07		4309 X	17	-0-	-4292	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
09		1380 X	170	-0-	-1210	-0-	3	1	167	2	Y	-0-			-0-
10		124 X	75	-0-	-49	-0-	1	1	74	2	Y	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160															
06		19140 X	14480	-0-	-4660	-0-	232	1	14190	2	Y	51	51	0	3
							2	4	56	9					
07		18352 X	14153	-0-	-4199	-0-	236	1	13857	2	Y	49	49	0	3
							6	4	54	9					
08		17608 X	14856	-0-	-2752	-0-	239	1	14024	2	Y	537	513	0	27
							2	4	591	9					
09		16710 X	14678	-0-	-2032	-0-	239	1	13734	2	Y	637	624	0	40
							4	4	701	9					
10		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	244	1	13550	2	Y	622	622	0	40
							2	4	684	9					
*11		13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	235	1	12998	2	Y	624	624	0	40
							1	4	686	9					
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125															
06		12780 X	10619	-0-	-2161	-0-	170	1	10361	2	Y	79	80	0	4
							1	4	87	9					
07		12989 X	10702	-0-	-2287	-0-	178	1	10433	2	Y	79	78	0	5
							4	4	87	9					
08		12989 X	9941	-0-	-3048	-0-	166	1	9731	2	Y	38	41	0	2
							2	4	42	9					
09		12120 X	9313	-0-	-2807	-0-	159	1	9127	2	Y	22	23	0	1
							3	4	24	9					
10		10323 X	9113	-0-	-1210	-0-	161	1	8927	2	Y	21	21	0	1
							2	4	23	9					
11		9990 X	8645	-0-	-1345	-0-	153	1	8468	2	Y	21	21	0	1
							1	4	23	9					

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		7410 X	6071	-0-	-1339	-0-	94	1	5770	2	Y	187	192	0	10
							1	4	206	9					
07		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	167	1	9828	2	Y	312	301	0	21
							4	4	343	9					
08		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	129	1	7589	2	Y	47	66	0	2
							1	4	52	9					
09		7410 X	6406	-0-	-1004	-0-	109	1	6276	2	Y	17	18	0	1
							2	4	19	9					
10		8401 X	6382	-0-	-2019	-0-	113	1	6250	2	Y	16	16	0	1
							1	4	18	9					
11		8130 X	6408	-0-	-1722	-0-	114	1	6275	2	Y	17	17	0	1
							19	9							

-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416															
06		12000 X	11472	-0-	-528	-0-	184	1	11259	2	Y	25	25	0	1
							1	4	28	9					
07		12059 X	11558	-0-	-501	-0-	193	1	11331	2	Y	26	25	0	2
							5	4	29	9					
08		12059 X	11477	-0-	-582	-0-	191	1	11214	2	Y	64	63	0	3
							2	4	70	9					
09		11460 X	11206	-0-	-254	-0-	190	1	10950	2	Y	57	56	0	4
							3	4	63	9					
10		11842 X	10933	-0-	-909	-0-	192	1	10681	2	Y	53	54	0	3
							2	4	58	9					
*11		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	214	1	11800	2	Y	63	62	0	4
							1	4	69	9					

-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956															
06		8790 X	7644	-0-	-1146	-0-	121	1	7383	2	Y	126	126	0	7
							1	4	139	9					
07		8835 X	7513	-0-	-1322	-0-	123	1	7254	2	Y	121	120	0	8
							3	4	133	9					
08		8587 X	7388	-0-	-1199	-0-	121	1	7126	2	Y	127	129	0	6
							1	4	140	9					
09		8100 X	7050	-0-	-1050	-0-	118	1	6794	2	Y	124	122	0	8
							2	4	136	9					
10		7347 X	7130	-0-	-217	-0-	124	1	6870	2	Y	123	123	0	8
							1	4	135	9					
11		7110 X	6842	-0-	-268	-0-	119	1	6587	2	Y	124	124	0	8
							136	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		14010 X	11840	-0-	-2170	-0-	180	1	10975	2	Y	622	622	0		35
							1	4	684	9						
07		13671 X	11862	-0-	-1809	-0-	187	1	11001	2	Y	608	603	0		40
							5	4	669	9						
08		13485 X	11707	-0-	-1778	-0-	186	1	10922	2	Y	543	555	0		28
							2	4	597	9						
09		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	207	1	11905	2	Y	508	504	0		32
							4	4	559	9						
10		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	221	1	12297	2	Y	519	518	0		33
							2	4	571	9						
*11		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	210	1	11580	2	Y	512	512	0		33
							1	4	563	9						
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852																
06		20520 X	18853	-0-	-1667	-0-	290	1	17697	2	Y	785	784	0		44
							2	4	864	9						
07		22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	353	1	20734	2	Y	898	883	0		59
							9	4	988	9						
08		23504 X	23504	-0-	-0-	-0-	379	1	22231	2	Y	810	828	0		41
							3	4	891	9						
09		21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	358	1	20574	2	Y	639	640	0		40
							6	4	703	9						
10		22072 X	21747	-0-	-325	-0-	372	1	20674	2	Y	634	634	0		40
							4	4	697	9						
11		22140 X	20597	-0-	-1543	-0-	354	1	19550	2	Y	629	629	0		40
							1	4	692	9						
-----																
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410																
06		25020 X	24977	-0-	-43	-0-	394	1	24079	2	Y	455	457	0		25
							3	4	501	9						
07		25854 X	23700	-0-	-2154	-0-	389	1	22837	2	Y	423	420	0		28
							9	4	465	9						
08		25854 X	21265	-0-	-4589	-0-	352	1	20657	2	Y	230	246	0		12
							3	4	253	9						
09		25020 X	23612	-0-	-1408	-0-	400	1	23015	2	Y	173	174	0		11
							7	4	190	9						
10		23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	412	1	22908	2	Y	171	171	0		11
							4	4	188	9						
*11		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	430	1	23748	2	Y	186	185	0		12
							2	4	205	9						
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711																
06		26850 X	20643	-0-	-6207	-0-	329	1	20082	2	Y	209	209	0		12
							2	4	230	9						
07		25668 X	21662	-0-	-4006	-0-	358	1	21061	2	Y	213	211	0		14
							9	4	234	9						
08		24428 X	21918	-0-	-2510	-0-	364	1	21336	2	Y	195	199	0		10
							3	4	215	9						
09		22560 X	20727	-0-	-1833	-0-	351	1	20196	2	Y	158	158	0		10
							6	4	174	9						
10		22568 X	19482	-0-	-3086	-0-	342	1	18976	2	Y	146	147	0		9
							3	4	161	9						
11		21210 X	18788	-0-	-2422	-0-	331	1	18293	2	Y	148	148	0		9
							1	4	163	9						

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		3420 X	2759	-0-	-661	-0-	44 1	2667 2	Y	44	44 0		2
							48 9						
07		3379 X	2779	-0-	-600	-0-	46 1	2682 2	Y	45	44 0		3
							1 4	50 9					
08		3131 X	2574	-0-	-557	-0-	42 1	2491 2	Y	37	38 0		2
							41 9						
09		2850 X	2345	-0-	-505	-0-	40 1	2272 2	Y	29	29 0		2
							1 4	32 9					
10		2852 X	2301	-0-	-551	-0-	40 1	2230 2	Y	28	28 0		2
							31 9						
11		2760 X	2009	-0-	-751	-0-	35 1	1945 2	Y	26	26 0		2
							29 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696													
06		12390 X	11451	-0-	-939	-0-	172 1	10482 2	Y	724	723 0		40
							1 4	796 9					
07		12276 X	11354	-0-	-922	-0-	177 1	10401 2	Y	702	696 0		46
							4 4	772 9					
08		12276 X	10757	-0-	-1519	-0-	169 1	9942 2	Y	585	601 0		30
							2 4	644 9					
09		11580 X	9000	-0-	-2580	-0-	146 1	8401 2	Y	409	413 0		26
							3 4	450 9					
10		10137 X	8406	-0-	-1731	-0-	141 1	7848 2	Y	378	380 0		24
							1 4	416 9					
11		9810 X	8315	-0-	-1495	-0-	140 1	7744 2	Y	391	390 0		25
							1 4	430 9					
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132													
06		24180 X	17134	-0-	-7046	-0-	276 1	16856 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
07		24986 X	15430	-0-	-9556	-0-	258 1	15166 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
08		21049 X	13500	-0-	-7549	-0-	224 1	13124 2	Y	136	129 0		7
							2 4	150 9					
09		20370 X	13078	-0-	-7292	-0-	221 1	12685 2	Y	153	150 0		10
							4 4	168 9					
10		17143 X	12594	-0-	-4549	-0-	220 1	12212 2	Y	145	146 0		9
							2 4	160 9					
11		16590 X	12041	-0-	-4549	-0-	211 1	11668 2	Y	146	146 0		9
							1 4	161 9					
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833													
06		51420 X	36710	-0-	-14710	-0-	587 1	35901 2	N	198	198 0		11
							4 4	218 9					
07		49259 X	37889	-0-	-11370	-0-	630 1	37025 2	N	199	197 0		13
							15 4	219 9					
08		43958 X	35836	-0-	-8122	-0-	596 1	34951 2	N	258	258 0		13
							5 4	284 9					
09		40770 X	29344	-0-	-11426	-0-	494 1	28432 2	N	372	362 0		23
							9 4	409 9					
10		30752 X	29092	-0-	-1660	-0-	507 1	28154 2	Y	387	364 0		23
							5 4	426 9					
11		29760 X	27427	-0-	-2333	-0-	480 1	26549 2	Y	360	360 0		23
							2 4	396 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		27360 X	24331	-0-	-3029	-0-	387 1	23626 2	N		286	286 0		16
							3 4	315 9						
07		28272 X	23971	-0-	-4301	-0-	396 1	23262 2	N		275	273 0		18
							10 4	303 9						
08		28272 X	19519	-0-	-8753	-0-	324 1	19003 2	N		172	181 0		9
							3 4	189 9						
09		27150 X	18457	-0-	-8693	-0-	313 1	18002 2	N		124	125 0		8
							6 4	136 9						
*10		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	340 1	18883 2	Y		136	128 0		8
							3 4	150 9						
*11		18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	334 1	18477 2	Y		131	131 0		8
							1 4	144 9						

-----														
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869														
-----														
06		55680 X	43782	-0-	-11898	-0-	699 1	42705 2	N		339	339 0		19
							5 4	373 9						
07		56079 X	54175	-0-	-1904	-0-	898 1	52805 2	N		409	401 0		27
							22 4	450 9						
08		52731 X	49286	-0-	-3445	-0-	819 1	48030 2	N		390	397 0		20
							8 4	429 9						
09		48660 X	42269	-0-	-6391	-0-	715 1	41103 2	N		398	393 0		25
							13 4	438 9						
*10		46345 X	40979	-0-	-5366	-0-	717 1	39808 2	Y		406	382 0		24
							7 4	447 9						
*11		44850 X	37805	-0-	-7045	-0-	665 1	36732 2	Y		368	369 0		23
							3 4	405 9						

-----														
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530														
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622														
-----														
06		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	1193 1	5845 3	Y		171	257 1		91
							188 9							
07		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	1492 1	6109 3	Y		190	129 1		152
							209 9							
08		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	1464 1	6111 3	Y		160	251 1		61
							176 9							
09		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	1402 1	5886 3	Y		166	118 1		109
							183 9							
10		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	1463 1	6027 3	Y		175	121 1		163
							193 9							
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y		NO RPT			163

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #:		3ST	RRCID -> 140524	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10029 - 10088
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #:		2ST	RRCID -> 154530	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9826 - 10692				
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	221	1	1080	3	Y	43	64	1	27
						47	9							
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	283	1	1157	3	Y	48	32	1	43
						53	9							
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	277	1	1158	3	Y	74	90	1	27
						81	9							
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	265	1	1116	3	Y	92	59	1	60
						101	9							
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	275	1	1135	3	Y	98	65	1	93
						108	9							
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			93

OXY USA INC.		630591		WELL #:		1 R	RRCID -> 132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9848 - 9869
HOLLAND, W.H. ET AL												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID -> 165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9974 - 10032
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.10176 - 10194
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #: 1		RRCID -> 064033		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4594		PERF. 3980 - 4470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 7		RRCID -> 065725		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 13123		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 6		RRCID -> 066849		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 13004		PERF. N/A	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	Y	-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	3	Y	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	16	1	138	3	Y	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 17		RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673	
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	3	Y	-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	45	1	419	3	Y	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	32	1	287	3	Y	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803			
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35 1	330 3	Y	38	38 0	1
						42 9					
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36 1	340 3	Y	39	37 0	3
						43 9					
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	41 1	375 3	Y	40	42 0	1
						44 9					
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48 1	416 3	Y	38	37 0	2
						42 9					
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33 1	310 3	Y	38	38 0	2
						42 9					
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631			
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	4 1	37 3	Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 3	Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382			
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41 1	380 3	Y	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43 1	392 3	Y	-0-		-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46 1	424 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	39 1	346 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31 1	286 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032		PERF.12434 - 12758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		961 N	961	-0-	-0-	86 1	812 3	Y	57	57 0		3
						63 9						
07		992 N	992	-0-	-0-	90 1	838 3	Y	58	55 0		6
						64 9						
08		1279 N	1279	-0-	-0-	118 1	1082 3	Y	72	75 0		3
						79 9						
09		900 N	509	-0-	-391	46 1	408 3	Y	50	50 0		3
						55 9						
10		324 N	324	-0-	-0-	31 1	293 3	Y	-0-	3 0		-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170			Y	NO RPT			-0-
-----												
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12312 - 12404		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999		PERF.13626 - 13843		
06		365 N	365	-0-	-0-	35 1	330 3	Y	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	36 1	340 3	Y	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	49 1	443 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480			Y	NO RPT			-0-
-----												
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12118 - 12342		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11942 - 11960		
06		210 N	196	-0-	-14	18 1	178 3	Y	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	20 1	183 3	Y	-0-			-0-
08		186 N	178	-0-	-8	18 1	157 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
09		210 N	166	-0-	-44	15 1	143 3	Y	7	6 0		1
						8 9						
10		188 N	188	-0-	-0-	17 1	158 3	Y	12	11 0		2
						13 9						
11		150 N	NO RPT	-0-	-150			Y	NO RPT			2



-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	127 1	3123 3	Y	12	15	0		4
							13 9							
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	66 1	2759 3	Y	14	15	0		3
							15 9							
08		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	43 1	2741 3	Y	13	13	0		3
							14 9							
09		2220 X	2092	-0-	-128	-0-	26 1	2052 3	Y	13	13	0		3
							14 9							
10		2697 X	1456	-0-	-1241	-0-	16 1	1432 3	Y	7	7	0		3
							8 9							
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT				3
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683														
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	261 1	2460 3	Y	38	38	0		-0-
							42 9							
07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	273 1	2538 3	Y	39	37	0		2
							43 9							
08		3100 N	3223	-0-	123	123	312 1	2847 3	Y	58	59	0		1
							64 9							
09		3000 N	2882	-0-	-118	5	286 1	2522 3	Y	67	63	0		5
							74 9							
10		2852 X	2164	-0-	-688	-0-	201 1	1879 3	Y	76	75	0		6
							84 9							
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT				6
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947														
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	209 1	1963 3	Y	155	155	0		15
							171 9							
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	173 1	1618 3	Y	158	148	0		25
							174 9							
08		1798 N	337	-0-	-1461	-0-	28 1	265 3	Y	40	59	0		6
							44 9							
09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	178 1	1570 3	Y	-0-	6	0		-0-
							267							-0-
10		3100 N	3367	-0-	267	267	326 1	3041 3	Y	-0-				-0-
														-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----																			
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246																			
06		7200 X	6913	-0-	-287	-0-	-0-	268	1	6579	3	Y	60	70	0				14
								66	9										
07		7440 X	7209	-0-	-231	-0-	-0-	166	1	6965	3	Y	71	78	0				7
								78	9										
08		7440 X	7032	-0-	-408	-0-	-0-	107	1	6867	3	Y	53	55	0				5
								58	9										
09		7110 X	6675	-0-	-435	-0-	-0-	82	1	6536	3	Y	52	55	0				2
								57	9										
10		6882 X	6400	-0-	-482	-0-	-0-	70	1	6273	3	Y	52	52	0				2
								57	9										
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
-----																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360																			
06		4860 X	4410	-0-	-450	-0-	-0-	420	1	3948	3	Y	38	38	0				3
								42	9										
07		4960 X	4524	-0-	-436	-0-	-0-	433	1	4048	3	Y	39	36	0				6
								43	9										
08		4743 X	4492	-0-	-251	-0-	-0-	443	1	4037	3	Y	11	15	0				2
								12	9										
09		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	4272	3	Y	-0-	2	0				-0-
								468	1	4372	3	Y	-0-						-0-
10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	4372	3	Y	-0-						-0-
													Y	NO RPT					-0-
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742																			
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-						-0-
								5	1	53	3	Y	-0-						-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-						-0-
								2	1	16	3	Y	-0-						-0-
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-						-0-
								7	1	57	3	Y	-0-						-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-						-0-
								16	1	150	3	Y	-0-						-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-						-0-
													Y	NO RPT					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
								115559					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
								115559					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
								115559					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
								115559					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
								115559					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	251	1	2359	3	Y	190	189	0	18
						209	9							
07	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	262	1	2433	3	Y	195	182	0	31
						215	9							
08	3100 N	3118	-0-	18	18	288	1	2626	3	Y	185	199	0	17
						204	9							
09	2610 N	2180	-0-	-430	-0-	204	1	1809	3	Y	152	148	0	21
						167	9							
10	T. A.	1997	-0-	1997	1997	183	1	1709	3	Y	95	101	0	15
						105	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1997					Y	NO RPT			15
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947														
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	768	1	7235	3	Y	155	155	0	12
						171	9							
07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	745	1	6953	3	Y	158	148	0	22
						174	9							
08	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	774	1	7068	3	Y	73	89	0	6
						80	9							
09	7590 X	7153	-0-	-437	-0-	722	1	6379	3	Y	47	48	0	5
						52	9							
10	8091 X	7272	-0-	-819	-0-	697	1	6498	3	Y	70	68	0	7
						77	9							
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666														
06	4050 X	3626	-0-	-424	-0-	348	1	3278	3	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	359	1	3348	3	Y	-0-			-0-
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	391	1	3565	3	Y	66	61	0	5
						73	9							
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	396	1	3497	3	Y	94	88	0	11
						103	9							
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	376	1	3509	3	Y	139	135	0	15
						153	9							
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863														
06	2640 X	1958	-0-	-682	-0-	182	1	1718	3	Y	53	51	0	5
						58	9							
07	2604 N	2570	-0-	-34	-0-	243	1	2270	3	Y	52	49	0	8
						57	9							
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	203	1	1849	3	Y	30	35	0	3
						33	9							
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	221	1	1953	3	Y	24	23	0	4
						26	9							
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	251	1	2341	3	Y	35	34	0	5
						39	9							
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			5

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		3180 X	2892	-0-	-288	-0-	272 1	2563 3	Y	52	52 0		5
							57 9						
07		3286 X	2852	-0-	-434	-0-	270 1	2525 3	Y	52	49 0		8
							57 9						
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	302 1	2762 3	Y	46	50 0		4
							51 9						
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	300 1	2654 3	Y	47	45 0		6
							52 9						
10		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	289 1	2692 3	Y	69	67 0		8
							76 9						
11		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406													
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958													
06		4530 X	3950	-0-	-580	-0-	374 1	3519 3	Y	52	52 0		5
							57 9						
07		4588 X	4141	-0-	-447	-0-	395 1	3688 3	Y	53	49 0		9
							58 9						
08		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	425 1	3871 3	Y	112	112 0		9
							123 9						
09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	418 1	3688 3	Y	142	133 0		18
							156 9						
10		4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	271 1	2530 3	Y	209	202 0		25
							230 9						
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) //CONT.//			58742 342		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//			386310											
MCALLEN, A. A.			WELL #: 48		RRCID -> 258792			COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		2490 N	2367	-0-	-123	-0-	222 1	2088 3		Y	52	52 0		7
							57 9							
07		2449 N	2137	-0-	-312	-0-	202 1	1877 3		Y	53	49 0		11
							58 9							
08		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	209 1	1904 3		Y	14	20 0		5
							15 9							
09		2370 N	2095	-0-	-275	-0-	213 1	1882 3		Y	-0-	5 0		-0-
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	208 1	1944 3		Y	-0-			-0-
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A.			WELL #: 51		RRCID -> 259169			COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574			
06		2190 N	1935	-0-	-255	-0-	186 1	1749 3		Y	-0-			-0-
							190 1	1770 3		Y	-0-			-0-
07		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	132 1	1199 3		Y	16	16 0		-0-
							18 9							
08		2046 N	1349	-0-	-697	-0-	117 1	1033 3		Y	24	22 0		2
							26 9							
09		1950 N	1176	-0-	-774	-0-	231 1	2160 3		Y	35	34 0		3
							39 9							
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT			3
-----														
MCALLEN, A. A.			WELL #: 55		RRCID -> 262391			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548			
06		7050 X	5464	-0-	-1586	-0-	519 1	4888 3		Y	52	52 0		4
							57 9							
07		7285 X	5613	-0-	-1672	-0-	538 1	5017 3		Y	53	49 0		8
							58 9							
08		6944 X	6052	-0-	-892	-0-	582 1	5310 3		Y	145	142 0		11
							160 9							
09		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	580 1	5119 3		Y	189	178 0		22
							208 9							
10		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	557 1	5192 3		Y	279	270 0		31
							307 9							
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				Y	NO RPT			31
-----														
MCALLEN, A. A.			WELL #: 54		RRCID -> 262612			COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
OXY USA INC.			630591		RRCID -> 033487			COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994			
WOODS CHRISTIAN			WELL #: 4											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	2242	-0-	2242	2242	37 1	2170 2		Y	32	30 0		2
							35 9							
09		T. A.	1823	-0-	1823	4065	31 1	1773 2		Y	16	17 0		1
							1 4	18 9						
10		3100 N	1606	-0-	-1494	2571	28 1	1563 2		Y	14	14 0		1
							15 9							
*11		3000 N	1410	-0-	-1590	981	25 1	1371 2		Y	13	13 0		1
							14 9							



MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 24		RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	7 1	441 2	Y	88	88 0	5
						97 9					
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	8 1	454 2	Y	89	88 0	6
						98 9					
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	8 1	457 2	Y	80	82 0	4
						88 9					
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8 1	456 2	Y	69	69 0	4
						76 9					
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	465 2	Y	69	69 0	4
						76 9					
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9 1	472 2	Y	75	74 0	5
						83 9					
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-	-0-	

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1350 N	1101	-0-	-249	-0-	17 1	1065 2	Y	17	17 0		1
							19 9						
07		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	19 1	1127 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	19 1	1144 2	Y	17	17 0		1
							19 9						
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	19 1	1116 2	Y	14	14 0		1
							15 9						
10		1178 N	869	-0-	-309	-0-	15 1	843 2	Y	10	10 0		1
							11 9						
11		1140 N	272	-0-	-868	-0-	5 1	264 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835													
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	704 2	N	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398													
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	543 2	Y	-0-			-0-
07	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	552 2	Y	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	521 2	Y	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	539 2	Y	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	523 2	Y	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	537 2	Y	-0-			-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO									
WOODBURG CHRISTIAN												WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		39	1	2409	2	Y	-0-		-0-						
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		34	1	2024	2	Y	-0-		-0-						
								1	4												
08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		35	1	2045	2	Y	-0-		-0-						
09		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		38	1	2160	2	Y	-0-		-0-						
								1	4												
10		1953 N	1887	-0-	-66	-0-		33	1	1854	2	Y	-0-		-0-						
11		1890 N	1606	-0-	-284	-0-		29	1	1577	2	Y	-0-		-0-						
MCALLEN, A. A.												WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
MCALLEN, A. A.												WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
MCALLEN, A. A.												WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
MCALLEN, A. A.												WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
MCALLEN, A. A.												WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						

-----

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	5000	-0-	-130	-0-	76 1	4659 2	240	Y	240	0	13	
						1 4	264 9						
07	5208 X	5179	-0-	-29	-0-	82 1	4827 2	244	Y	241	0	16	
						2 4	268 9						
08	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	82 1	4835 2	219	Y	224	0	11	
						1 4	241 9						
09	5010 X	4896	-0-	-114	-0-	80 1	4618 2	179	Y	179	0	11	
						1 4	197 9						
10	5177 X	4836	-0-	-341	-0-	82 1	4560 2	175	Y	175	0	11	
						1 4	193 9						
11	5010 X	4893	-0-	-117	-0-	83 1	4605 2	186	Y	185	0	12	
						205 9							

-----

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

06	3180 X	2984	-0-	-196	-0-	48 1	2913 2	21	Y	21	0	1
						23 9						
07	3286 X	3185	-0-	-101	-0-	53 1	3108 2	21	Y	21	0	1
						1 4	23 9					
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	54 1	3172 2	20	Y	20	0	1
						22 9						
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	55 1	3161 2	17	Y	17	0	1
						1 4	19 9					
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	64 1	3564 2	19	Y	19	0	1
						1 4	21 9					
*11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	60 1	3304 2	18	Y	18	0	1
						20 9						

-----

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	9 1	548 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	9 1	518 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	8 1	476 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	8 1	470 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	425	-0-	-102	-0-	8 1	417 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	6 1	335 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

-----

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

06	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	46 1	2789 2	40	Y	40	0	2
						44 9						
07	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	48 1	2848 2	40	Y	39	0	3
						1 4	44 9					
08	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	48 1	2796 2	35	Y	36	0	2
						39 9						
09	2910 X	2883	-0-	-27	-0-	49 1	2800 2	30	Y	30	0	2
						1 4	33 9					
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	52 1	2890 2	31	Y	31	0	2
						1 4	34 9					
*11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	50 1	2779 2	31	Y	31	0	2
						34 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	55	1	3390	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	60	1	3507	2	Y	77	76	0			5
							1	4	85	9							
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	61	1	3572	2	Y	70	71	0			4
							1	4	77	9							
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	60	1	3438	2	Y	58	58	0			4
							1	4	64	9							
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	64	1	3534	2	Y	59	59	0			4
							1	4	65	9							
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	59	59	0			4
							65	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	53	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	57	1	3354	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	57	1	3358	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	52	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	59	1	3256	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	46	1	2543	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----																
06		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1		5930 2	Y	103	103 0			6
								1 4		113 9						
07		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1		4951 2	Y	84	84 0			6
								2 4		92 9						
08		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1		5155 2	Y	78	80 0			4
								1 4		86 9						
09		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1		4598 2	Y	60	60 0			4
								1 4		66 9						
10		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1		4737 2	Y	61	61 0			4
								1 4		67 9						
*11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1		5011 2	Y	67	67 0			4
								74 9								
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-			-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962																
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1		539 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1		530 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	9 1		540 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	-0-	9 1		511 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	9 1		491 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	9 1		508 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
-----																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
-----																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142																
-----																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975																
-----																
06	5700	X	5264	-0-	-436	-0-	84	1	5128	2	Y	46	45	0		3
							1	4	51	9						
07	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	83	1	4880	2	Y	42	42	0		3
							2	4	46	9						
08	5735	X	5677	-0-	-58	-0-	94	1	5535	2	Y	43	44	0		2
							1	4	47	9						
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	94	1	5405	2	Y	36	36	0		2
							2	4	40	9						
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	100	1	5572	2	Y	37	37	0		2
							1	4	41	9						
11	5490	X	5458	-0-	-32	-0-	96	1	5321	2	Y	37	37	0		2
							41	9								
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796																
-----																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844																
-----																
06	7080	X	6739	-0-	-341	-0-	108	1	6590	2	Y	36	36	0		2
							1	4	40	9						
07	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	113	1	6631	2	Y	35	35	0		2
							3	4	39	9						
08	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	160	1	9375	2	Y	60	59	0		3
							1	4	66	9						
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	127	1	7314	2	Y	64	63	0		4
							2	4	70	9						
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	136	1	7564	2	Y	66	66	0		4
							1	4	73	9						
11	8670	X	7139	-0-	-1531	-0-	126	1	6943	2	Y	63	63	0		4
							1	4	69	9						

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11312		- 12100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10734		- 11150			
06	660 N	531	-0-	-129	-0-	8	1	519	2	Y	4	5	0		-0-
						4	9								
07	620 N	314	-0-	-306	-0-	5	1	306	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
08	1023 N	855	-0-	-168	-0-	14	1	833	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	18	1	1033	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	15	1	828	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
11	840 N	655	-0-	-185	-0-	12	1	637	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11454		- 11970			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12226		- 12273			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 11ST		RRCID -> 191623		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12238		- 12304			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 20		RRCID -> 191630		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11746		- 12403			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 114		RRCID -> 192401		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028								
06	8730 X	8549	-0-	-181	-0-	137	1	8371	2	Y	36	36	0			2
						1	4	40	9							
07	9114 X	8850	-0-	-264	-0-	147	1	8659	2	Y	36	36	0			2
						4	4	40	9							
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	157	1	9182	2	Y	35	35	0			2
						1	4	39	9							
09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	166	1	9559	2	Y	30	30	0			2
						3	4	33	9							
10	T. A.	9957	-0-	9957	9957	175	1	9746	2	Y	31	31	0			2
						2	4	34	9							
11	T. A.	10128	-0-	10128	20085	179	1	9912	2	Y	33	33	0			2
						1	4	36	9							
-----																
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075								
06	1320 X	1280	-0-	-40	-0-	21	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	1085 X	925	-0-	-160	-0-	15	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1290 X	711	-0-	-579	-0-	12	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	1333 X	813	-0-	-520	-0-	14	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	1290 X	673	-0-	-617	-0-	12	1	661	2	Y	-0-					-0-
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102								
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	14	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	16	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	15	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	15	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	17	1	922	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	16	1	871	2	Y	-0-					-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	317 1	19357 2	86 9	Y	78	77 0		4
							2 4							
07		18786 X	18771	-0-	-15	-0-	313 1	18370 2	80 9	Y	73	72 0		5
							8 4							
08		22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	372 1	21831 2	86 9	Y	78	79 0		4
							3 4							
09		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	355 1	20400 2	68 9	Y	62	62 0		4
							6 4							
10		T. A.	19929	-0-	19929	19929	351 1	19509 2	65 9	Y	59	59 0		4
							4 4							
11		T. A.	17990	-0-	17990	37919	319 1	17608 2	62 9	Y	56	56 0		4
							1 4							

-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618														
06		3870 X	3449	-0-	-421	-0-	52 1	3153 2	244 9	Y	222	223 0		12
							244 9							
07		3999 X	3605	-0-	-394	-0-	56 1	3297 2	251 9	Y	228	225 0		15
							1 4							
08		3968 X	3688	-0-	-280	-0-	58 1	3397 2	232 9	Y	211	215 0		11
							1 4							
09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	64 1	3684 2	215 9	Y	195	194 0		12
							1 4							
10		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	67 1	3729 2	217 9	Y	197	196 0		13
							1 4							
*11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	63 1	3455 2	209 9	Y	190	191 0		12
							209 9							

-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228														
06		23610 X	22434	-0-	-1176	-0-	345 1	21106 2	980 9	Y	891	890 0		50
							3 4							
07		24397 X	23141	-0-	-1256	-0-	370 1	21774 2	988 9	Y	898	889 0		59
							9 4							
08		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	399 1	23426 2	955 9	Y	868	883 0		44
							4 4							
09		23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	392 1	22511 2	788 9	Y	716	715 0		45
							7 4							
10		T. A.	23869	-0-	23869	23869	408 1	22673 2	784 9	Y	713	713 0		45
							4 4							
11		T. A.	22855	-0-	22855	46724	392 1	21674 2	787 9	Y	715	714 0		46
							2 4							



-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	440	-0-	-310	-0-	7 1	430 2	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
07		868 N	717	-0-	-151	-0-	12 1	699 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
08		775 N	665	-0-	-110	-0-	11 1	650 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	12 1	691 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	15 1	851 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	13 1	709 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					

-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661												
06		6330 X	6013	-0-	-317	-0-	97 1	5915 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
07		6541 X	6164	-0-	-377	-0-	103 1	6058 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
08		6696 X	5865	-0-	-831	-0-	98 1	5766 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		6480 X	5802	-0-	-678	-0-	99 1	5701 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	106 1	5908 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
*11		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	103 1	5695 2	Y	-0-		-0-

-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156												
06		11130 X	10754	-0-	-376	-0-	172 1	10509 2	Y	65	65 0	4
							1 4					
07		11501 X	10497	-0-	-1004	-0-	174 1	10251 2	Y	62	62 0	4
							4 4					
08		11501 X	10427	-0-	-1074	-0-	173 1	10151 2	Y	92	91 0	5
							2 4					
09		11130 X	10188	-0-	-942	-0-	172 1	9862 2	Y	137	133 0	9
							3 4					
10		10850 X	10153	-0-	-697	-0-	177 1	9825 2	Y	135	135 0	9
							2 4					
11		10500 X	9506	-0-	-994	-0-	166 1	9195 2	Y	131	132 0	8
							1 4					



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	-0-	12	1	738	2	Y	-0-		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	803	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	-0-	13	1	773	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	582	-0-	-168	-0-	-0-	10	1	572	2	Y	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	895	2	Y	-0-		-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	916	2	Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	7950 X	6506	-0-	-1444	-0-	-0-	103	1	6277	2	Y	114	115	0
							1	4	125	9				6
07	7967 X	6743	-0-	-1224	-0-	-0-	111	1	6500	2	Y	117	115	0
							3	4	129	9				8
08	7750 X	7056	-0-	-694	-0-	-0-	117	1	6852	2	Y	78	82	0
							1	4	86	9				4
09	7200 X	7025	-0-	-175	-0-	-0-	119	1	6841	2	Y	57	57	0
							2	4	63	9				4
10	7068 X	7007	-0-	-61	-0-	-0-	123	1	6821	2	Y	56	56	0
							1	4	62	9				4
11	6840 X	6565	-0-	-275	-0-	-0-	116	1	6388	2	Y	55	55	0
							61	9						4

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	1560 N	1310	-0-	-250	-0-	-0-	20	1	1245	2	Y	41	42	0
							45	9						2
07	1581 N	1274	-0-	-307	-0-	-0-	21	1	1207	2	Y	41	40	0
							1	4	45	9				3
08	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	-0-	24	1	1398	2	Y	41	42	0
							45	9						2
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1363	2	Y	35	35	0
							39	9						2
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1387	2	Y	35	35	0
							39	9						2
11	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	-0-	24	1	1318	2	Y	35	35	0
							39	9						2

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		12360 X	10783	-0-	-1577	-0-	172 1	10522 2	Y	80	81 0	4
							1 4	88 9				
07		12772 X	10994	-0-	-1778	-0-	182 1	10720 2	Y	80	79 0	5
							4 4	88 9				
08		12369 X	11079	-0-	-1290	-0-	185 1	10829 2	Y	57	59 0	3
							2 4	63 9				
09		11640 X	10340	-0-	-1300	-0-	177 1	10160 2	Y	-0-	3 0	-0-
							3 4					
10		11160 X	8905	-0-	-2255	-0-	157 1	8746 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		10770 X	10514	-0-	-256	-0-	187 1	10326 2	Y	-0-		-0-
							1 4					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OXY USA INC. 630591												
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918												
06		1230 N	973	-0-	-257	-0-	16 1	957 2	Y	-0-		-0-
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	18 1	1048 2	Y	-0-		-0-
08		1116 N	906	-0-	-210	-0-	15 1	856 2	Y	32	30 0	2
							35 9					
09		960 N	660	-0-	-300	-0-	10 1	598 2	Y	47	46 0	3
							52 9					
10		1054 N	817	-0-	-237	-0-	13 1	740 2	Y	58	57 0	4
							64 9					
11		870 N	220	-0-	-650	-0-	4 1	198 2	Y	16	19 0	1
							18 9					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----											
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16					RRCID -> 167307	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11724	- 11744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23					RRCID -> 167447	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11764	- 11868		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2 0	-0-
-----											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26					RRCID -> 167989	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11868	- 11966		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27					RRCID -> 168184	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11774	- 11876		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B)					58742 905	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
MCALLEN, A. A. WELL #: 2					RRCID -> 062459	COMPL. DATE 06/03/1975	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	435	1	2385	2	Y	53			167
07	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	555	1	2646	2	Y	68	129	1	106
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	601	1	2873	2	Y	111	133	1	84
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	537	1	3082	2	Y	89			173
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	623	1	3273	2	Y	69	142	1	100
11	2910 X	2433	-0-	-477	-0-	445	1	1900	2	Y	80	147	1	33

-----  
 BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

06	2190 N	2045	-0-	-145	-0-	311	1	1708	2	Y	24			77
07	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	375	1	1790	2	Y	30	60	1	47
08	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	323	1	1546	2	Y	38	56	1	29
09	2040 N	1012	-0-	-1028	-0-	147	1	845	2	Y	18			47
10	2201 N	1084	-0-	-1117	-0-	171	1	898	2	Y	14	38	1	23
11	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	307	1	1311	2	Y	41	47	1	17

-----  
 MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	131	-0-	-210	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	30	-0-	-300	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

06	1920 N	1475	-0-	-445	-0-	56	1	1386	3	Y	30	36	0	6
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	67	1	2801	3	Y	37	40	0	3
08	3100 N	3133	-0-	33	33	48	1	3050	3	Y	32	33	0	2
09	3000 N	3177	-0-	177	210	39	1	3099	3	Y	35	35	0	2
10	3100 N	3413	-0-	313	523	37	1	3339	3	Y	34	34	0	2
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			2

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260								
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	38	38	0			-0-
						42	9									
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	39	36	0			3
						43	9									
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	19	1	179	3	Y	11	14	0			-0-
						12	9									
09	330 N	154	-0-	-176	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102								
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	92	1	840	3	Y	24	22	0			2
						26	9									
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	859	3	Y	24	23	0			3
						26	9									
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	101	1	945	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.				630591						
MOCALLEN, A. A.				WELL #: 11ST	RRCID -> 100473	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 13549	PERF.12776	- 12910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MOCALLEN, A. A.				WELL #: 17SW	RRCID -> 115163	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 2716	- 2952	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 18	RRCID -> 162073	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12902	- 12932	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
GUERRA, E. E.				WELL #: 11	RRCID -> 164019	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12584	- 12670	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
GUERRA, A. E.				WELL #: 36	RRCID -> 139434	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12292	- 12448	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA, A. E.				WELL #: 39	RRCID -> 157337	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12190	- 12670	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140												
06	8550 X	7852	-0-	-698	-0-	308	1	7544	3	Y	-0-	-0-
07	8556 X	8151	-0-	-405	-0-	190	1	7961	3	Y	-0-	-0-
08	8277 X	7954	-0-	-323	-0-	122	1	7832	3	Y	-0-	-0-
09	7890 X	7570	-0-	-320	-0-	94	1	7467	3	Y	8	8 0
						9	9					
10	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	91	1	8090	3	Y	-0-	-0-
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830												
06	690 N	531	-0-	-159	-0-	18	1	429	3	Y	76	95 0
						84	9					16
07	775 N	555	-0-	-220	-0-	11	1	449	3	Y	86	97 0
						95	9					5
08	682 N	458	-0-	-224	-0-	7	1	434	3	Y	15	20 0
						17	9					-0-
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	4	1	336	3	Y	16	16 0
						18	9					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	439	3	Y	15	15 0
						17	9					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001													TOTAL DEPTH 13534	PERF.12650	- 13520
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	12510 X	10780	-0-	-1730	-0-	411 1	10096 3	Y	248	296 0		56			
07	12927 X	11169	-0-	-1758	-0-	273 9	10595 3	Y	293	324 0		25			
08	12524 X	10963	-0-	-1561	-0-	252 1	10527 3	Y	247	254 0		18			
09	11280 X	10474	-0-	-806	-0-	164 1	10126 3	Y	201	208 0		11			
10	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	272 9	10298 3	Y	187	190 0		8			
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	127 1		Y	NO RPT			8			
						221 9									
						115 1									
						206 9									
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002													TOTAL DEPTH 14120	PERF.12642	- 13902
06	7380 X	7258	-0-	-122	-0-	277 1	6808 3	Y	157	185 0		33			
07	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	173 9	7136 3	Y	186	205 0		14			
08	7626 X	7224	-0-	-402	-0-	170 1	7034 3	Y	73	83 0		4			
09	7350 X	7049	-0-	-301	-0-	205 9	6788 3	Y	160	158 0		6			
10	7068 X	6995	-0-	-73	-0-	110 1	6747 3	Y	156	158 0		4			
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	80 9		Y	NO RPT			4			
						85 1									
						176 9									
						76 1									
						172 9									
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002													TOTAL DEPTH 14500	PERF.12517	- 12710
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003													TOTAL DEPTH 14250	PERF.12498	- 12622
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004													TOTAL DEPTH 14700	PERF.13758	- 14162
06	4170 X	4089	-0-	-81	-0-	155 1	3807 3	Y	115	127 0		25			
07	4309 X	4205	-0-	-104	-0-	127 9	3969 3	Y	128	141 0		12			
08	4278 X	4121	-0-	-157	-0-	95 1	3978 3	Y	74	81 0		5			
09	4140 X	3948	-0-	-192	-0-	141 9	3817 3	Y	75	78 0		2			
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	62 1	3890 3	Y	73	74 0		1			
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	81 9		Y	NO RPT			1			
						48 1									
						83 9									
						44 1									
						80 9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12564	- 12604				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	13924	PERF.12878	- 13690				
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	261	1	6391	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6639	-0-	-367	-0-	154	1	6485	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	4344	-0-	-2662	-0-	67	1	4277	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	3809	-0-	-2971	-0-	47	1	3762	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	45	1	4032	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12620	- 12636				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011										TOTAL DEPTH	14530	PERF.13432	- 13452				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010										TOTAL DEPTH	14505	PERF.13148	- 13164				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011										TOTAL DEPTH	14452	PERF.12847	- 12906				
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	3	Y	-0-					-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	Y	-0-					-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//										58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.										630591									
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 11		RRCID -> 160984		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16850		PERF.12652 - 12728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

BEAURLINE, A. W.										WELL #: 19		RRCID -> 164781		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12298 - 12794	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

BEAURLINE, A. W.										WELL #: 25		RRCID -> 166323		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12264 - 12366	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

BEAURLINE, A. W.										WELL #: 28		RRCID -> 199142		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12140 - 12817	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC										129692									
TURNER, EVELYN										WELL #: 6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160		PERF. N/A	
06		48870 X	31913	-0-	-16957	-0-	637	1	31268	3	Y	7	7	8	-0-				
07		44888 X	31995	-0-	-12893	-0-	669	1	31324	3	Y	2	2	8	-0-				
08		41509 X	31608	-0-	-9901	-0-	671	1	30935	3	Y	2	2	8	-0-				
09		37680 X	28695	-0-	-8985	-0-	581	1	28108	3	Y	5	5	8	-0-				
10		DLQ G-10	28548	-0-	28548	28548	571	1	27962	3	Y	14	14	8	-0-				
*11		DLQ G-10	27339	-0-	27339	55887	507	1	26798	3	Y	31	31	8	-0-				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #:		1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	390	1	1039	2	N	-0-				180
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	2	N	39	177	1		42
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	43	9	1249	2	N	48				90
09	1440 N	848	-0-	-592	-0-	53	9	568	2	N	9				99
10	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	270	1	1247	2	N	6				105
11	1710 N	1528	-0-	-182	-0-	10	9	1071	2	N	6				111
						435	1								
						7	9								
						450	1								
						7	9								

OXY USA INC.		630591		WELL #:		32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A					
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	12	1	327	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	17	1	373	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	12	1	384	2	Y	-0-				-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	8	1	378	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	9	1	375	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7848 - 7870		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		111 1	3017 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
07	3317 X	2194	-0-	-1123	-0-		93 1	2101 2	Y	-0-	-0-	
08	3317 X	2125	-0-	-1192	-0-		64 1	2061 2	Y	-0-	-0-	
09	3210 X	1984	-0-	-1226	-0-		47 1	1937 2	Y	-0-	-0-	
10	3224 X	2197	-0-	-1027	-0-		46 1	2151 2	Y	-0-	-0-	
11	3120 X	2239	-0-	-881	-0-		51 1	2188 2	Y	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10566 - 10760		
06	6360 X	6103	-0-	-257	-0-		217 1	5883 2	Y	-0-	-0-	
							3 4					
07	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-		296 1	6663 2	Y	-0-	-0-	
08	6572 X	3723	-0-	-2849	-0-		112 1	3611 2	Y	-0-	-0-	
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-	-0-	
10	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	-0-	-0-	
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-	-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8702 - 8770		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7977 - 7993		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID -> 142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 -	8598
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 -	6660
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 -	9528
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	24	1	663	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	539	-0-	-236	-0-	23	1	516	2	Y	-0-	-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	801	2	Y	-0-	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-	-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-	-0-
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	Y	-0-	-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 -	9493
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 -	9483
06	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2165	2	30	9	Y	27	22 1 23
07	3162 X	2460	-0-	-702	-0-	2417	2	43	9	Y	39	42 1 20
08	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2443	2	46	9	Y	42	33 1 29
09	2820 X	2252	-0-	-568	-0-	2213	2	39	9	Y	35	35 1 29
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3	31 1 1
*11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	Y	1	2 1 -0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 -	9678
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	459	1	12443	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
07	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	573	1	12888	2	Y	-0-	-0-
08	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	288	1	9292	2	Y	-0-	-0-
09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	159	1	6562	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	7745	-0-	7745	7745	163	1	7582	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	3512	-0-	3512	11257	80	1	3432	2	Y	-0-	-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463		
06	T. A.	340	-0-	340	1673	340	2		Y	-0-	-0-	
07	2141 X	468	-0-	-1673	-0-	468	2		Y	-0-	-0-	
08	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2		Y	-0-	-0-	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	268	-0-	268	268	268	2		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	358	-0-	358	626	358	2		Y	-0-	-0-	
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577		
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-	-0-	
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-	-0-	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-	-0-	
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-	-0-	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-	-0-	
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-	-0-	
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11848 - 11936		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7460 - 7900		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10430 - 10514		
06	2460 X	1125	-0-	-1335	-0-	40	1	1081	2	Y	3	1
						1	4				3	9
07	2542 X	1372	-0-	-1170	-0-	58	1	1313	2	Y	1	2
						1	9					
08	2077 X	1303	-0-	-774	-0-	39	1	1262	2	Y	2	2
						2	9					
09	1770 X	730	-0-	-1040	-0-	17	1	712	2	Y	1	1
						1	9					
10	1767 X	1251	-0-	-516	-0-	26	1	1224	2	Y	1	1
						1	9					
11	1320 X	1075	-0-	-245	-0-	24	1	1050	2	Y	1	1
						1	9					



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6600 X	6560	-0-	-40	-0-	233 1	6324 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	330 1	7419 2	Y	-0-			-0-
08	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	235 1	7595 2	Y	-0-			-0-
09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	163 1	6754 2	Y	-0-			-0-
10	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	157 1	7316 2	Y	-0-			-0-
*11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	173 1	7439 2	Y	-0-			-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997			TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154			
06	3180 X	2608	-0-	-572	-0-	93 1	2514 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	3286 X	2549	-0-	-737	-0-	109 1	2440 2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	78 1	2526 2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2079	-0-	-1101	-0-	49 1	2030 2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	49 1	2288 2	Y	-0-			-0-
*11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	72 1	3075 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357
06	11130 X	8350	-0-	-2780	-0-	297	1	8049	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
07	11501 X	7975	-0-	-3526	-0-	340	1	7635	2	Y	-0-	-0-
08	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	359	1	11571	2	Y	-0-	-0-
09	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	264	1	10944	2	Y	-0-	-0-
10	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	244	1	11370	2	Y	-0-	-0-
*11	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	279	1	11946	2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-	-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-	-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	1559	-0-	1559	-0-	1559	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	1254	-0-	1254	-0-	2813	2			Y	-0-	-0-
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-	-0-
07	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-	-0-
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	53	-0-	53	-0-	53	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	118	-0-	118	-0-	171	2			Y	-0-	-0-

-----														
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		87990 X	51751	-0-	-36239	-0-	1801	1	48777	2	Y	1044	1196 1	269
							25	4	1148	9				
07		87017 X	59317	-0-	-27700	-0-	2480	1	55771	2	Y	969	1082 1	156
							1066	9						
08		83700 X	53710	-0-	-29990	-0-	1589	1	51239	2	Y	802	771 1	187
							882	9						
09		81000 X	61996	-0-	-19004	-0-	1442	1	59681	2	Y	794	702 1	279
							873	9						
10		76136 X	60853	-0-	-15283	-0-	1260	1	58743	2	Y	773	803 1	249
							850	9						
*11		66526 X	66526	-0-	-0-	-0-	1495	1	64101	2	Y	845	853 1	241
							930	9						
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250														
-----														
06		2610 N	2148	-0-	-462	-0-	2148	2			Y	-0-		-0-
07		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-		-0-
08		2449 N	2062	-0-	-387	-0-	2062	2			Y	-0-		-0-
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-		-0-
10		2449 N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			Y	-0-		-0-
*11		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-		-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737														
-----														
06		6870 X	5489	-0-	-1381	-0-	193	1	5239	2	Y	49	53 1	13
							3	4	54	9				
07		7099 X	6051	-0-	-1048	-0-	256	1	5748	2	Y	43	49 1	7
							47	9						
08		7099 X	5895	-0-	-1204	-0-	176	1	5676	2	Y	39	37 1	9
							43	9						
09		6660 X	6104	-0-	-556	-0-	143	1	5922	2	Y	35	32 1	12
							39	9						
10		6789 X	6434	-0-	-355	-0-	134	1	6259	2	Y	37	37 1	12
							41	9						
*11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	152	1	6509	2	Y	38	39 1	11
							42	9						
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490														
-----														
06		5280 X	3993	-0-	-1287	-0-	142	1	3849	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
07		5456 X	4955	-0-	-501	-0-	211	1	4744	2	Y	-0-		-0-
08		5456 X	5178	-0-	-278	-0-	156	1	5022	2	Y	-0-		-0-
09		5280 X	5050	-0-	-230	-0-	119	1	4931	2	Y	-0-		-0-
10		5456 X	5205	-0-	-251	-0-	109	1	5096	2	Y	-0-		-0-
*11		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	136	1	5821	2	Y	-0-		-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990														
-----														
06		1770 N	918	-0-	-852	-0-	33	1	885	2	Y	-0-		-0-
07		1829 N	1644	-0-	-185	-0-	70	1	1574	2	Y	-0-		-0-
08		1798 N	1296	-0-	-502	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-		-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	34	1	1392	2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1255	-0-	-388	-0-	26	1	1229	2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1074	-0-	-186	-0-	24	1	1050	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID -> 189505		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259							
06	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	2	Y	-0-			-0-	
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	Y	-0-			-0-	
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-			-0-	
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	Y	-0-			-0-	
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	Y	-0-			-0-	
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 189687		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910							
06	5580	X	4687	-0-	-893	-0-	4686	2	1	4	Y	-0-			-0-	
07	5766	X	5561	-0-	-205	-0-	5561	2			Y	-0-			-0-	
08	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	5334	2			Y	-0-			-0-	
09	5580	X	2016	-0-	-3564	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-	
10	53813	X	53813	-0-	-0-	-0-	53813	2			Y	-0-			-0-	
*11	124028	X	124028	-0-	-0-	-0-	124028	2			Y	-0-			-0-	
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401							
06	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	63	1	1694	2	Y	-0-			-0-	
							1	4								
07	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-			-0-	
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	56	1	1815	2	Y	-0-			-0-	
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1848	2	Y	-0-			-0-	
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1925	2	Y	-0-			-0-	
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	2	Y	-0-			-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-		1365	2		Y	-0-			-0-	
07	1953	N	1600	-0-	-353	-0-		1600	2		Y	-0-			-0-	
08	1705	N	579	-0-	-1126	-0-		579	2		Y	-0-			-0-	
09	1380	N	974	-0-	-406	-0-		974	2		Y	-0-			-0-	
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-		1600	2		Y	-0-			-0-	
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		1710	2		Y	-0-			-0-	
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10774			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10774			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10774			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10774			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10774			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10774			Y	-0-			-0-	
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424						
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO	RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO	RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO	RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO	RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO	RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO	RPT		-0-	
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196						
06	20580	X	18028	-0-	-2552	-0-		641	1	17352	2	Y	24	26	1	6
								9	4		26	9				
07	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-		964	1	21674	2	Y	21	24	1	3
								23	9							
08	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-		658	1	21207	2	Y	21	19	1	5
								23	9							
09	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-		621	1	25688	2	Y	22	19	1	8
								24	9							
10	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-		481	1	22403	2	Y	19	21	1	6
								21	9							
*11	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-		530	1	22715	2	Y	20	20	1	6
								22	9							
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124						
06	1080	X	351	-0-	-729	-0-		12	1	339	2	Y	-0-			-0-
07	961	X	5	-0-	-956	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-		42	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-		128	1	5284	2	Y	-0-			-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-		101	1	4690	2	Y	-0-			-0-
*11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-		81	1	3481	2	Y	-0-			-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194						
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2			Y	-0-			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-		990	2			Y	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-		790	2			Y	-0-			-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-		603	2			Y	-0-			-0-
10	775	N	689	-0-	-86	-0-		689	2			Y	-0-			-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-		612	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11290 - 11310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.10490 - 10516		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 14162		PERF.13096 - 14226		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3565	2	1	4	Y	-0-	-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-	-0-
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-	-0-
09	1380 X	1281	-0-	-99	-0-	1281	2			Y	-0-	-0-
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-	-0-
*11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11043 - 11148			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	354	-0-	-306	-0-		354	2			Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			Y	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			Y	-0-			-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2			Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 9818 - 9914			
06	630 N	381	-0-	-249	-0-		14	1	367	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-		18	1	415	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	281	-0-	-277	-0-		8	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-		12	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		14	1	671	2	Y	-0-			-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		14	1	587	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8080 - 8094			
06	930 N	711	-0-	-219	-0-		25	1	686	2	Y	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-		41	1	929	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	907	-0-	-23	-0-		27	1	880	2	Y	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-		21	1	870	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	934	-0-	-27	-0-		20	1	914	2	Y	-0-			-0-
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-		21	1	894	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176		PERF.10320 - 10416			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812		PERF.13162 - 13321			
06	3780 X	368	-0-	-3412	-0-		13	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	6	-0-	-3900	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-			-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-						Y	-0-			-0-
10	3472 X	22	-0-	-3450	-0-		22	2			Y	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		660	N	392	-0-	-268	-0-	392	2		Y	-0-				-0-
07		682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2		Y	-0-				-0-
08		651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
09		480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-				-0-
10		620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2		Y	-0-				-0-
11		480	N	27	-0-	-453	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-				-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384						
06	94	N		94	-0-	-0-		3	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	93	N		65	-0-	-28		3	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	124	N		117	-0-	-7		4	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	167	N		167	-0-	-0-		4	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	62	N		32	-0-	-30		1	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	120	N		46	-0-	-74		1	1	45	2	Y	-0-			-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362						
06	5610	X		2416	-0-	-3194		2416	2		Y	-0-				-0-
07	5797	X		4700	-0-	-1097		4700	2		Y	-0-				-0-
08	4774	X		4500	-0-	-274		4500	2		Y	-0-				-0-
09	4620	X		4441	-0-	-179		4441	2		Y	-0-				-0-
10	T. A.			4575	-0-	4575		4575	2		Y	-0-				-0-
11	T. A.			4991	-0-	4991		9566	4991	2	Y	-0-				-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538						
06	7050	X		5114	-0-	-1936		182	1	4929	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
07	7285	X		6346	-0-	-939		270	1	6076	2	Y	-0-			-0-
08	7285	X		6450	-0-	-835		194	1	6256	2	Y	-0-			-0-
09	7020	X		6109	-0-	-911		144	1	5965	2	Y	-0-			-0-
10	7130	X		6368	-0-	-762		134	1	6234	2	Y	-0-			-0-
*11	6639	X		6639	-0-	-0-		151	1	6488	2	Y	-0-			-0-



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	10394 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	713 1	19309 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
07		22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	969 1	21790 2	Y	-0-			-0-
08		21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	653 1	21062 2	Y	-0-			-0-
09		19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	467 1	19337 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	17662	-0-	17662	17662	371 1	17291 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	22226	-0-	22226	39888	507 1	21719 2	Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13928	PERF.	13862 - 13868	
06		89717 X	89717	-0-	-0-	-0-	3168 1	85828 2	Y	615	459 1		159
							44 4	677 9					
07		89674 X	89674	-0-	-0-	-0-	3790 1	85220 2	Y	604	666 1		97
							664 9						
08		65318 X	65318	-0-	-0-	-0-	1951 1	62925 2	Y	402	405 1		94
							442 9						
09		42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	1002 1	41481 2	Y	225	240 1		79
							248 9						
10		92721 X	52911	-0-	-39810	-0-	1105 1	51501 2	Y	277	267 1		89
							305 9						
11		89730 X	33003	-0-	-56727	-0-	747 1	32013 2	Y	221	247 1		63
							243 9						
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14744 - 14750	
06		T. A.	7	-0-	7	369	7 2		Y	-0-			-0-
07		369 X	-0-	-0-	-369	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	3	-0-	3	9	3 2		Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397	
06		5520 X	3595	-0-	-1925	-0-	127 1	3442 2	Y	22	24 1		6
							2 4	24 9					
07		5704 X	4517	-0-	-1187	-0-	191 1	4302 2	Y	22	24 1		4
							24 9						
08		5642 X	4509	-0-	-1133	-0-	135 1	4352 2	Y	20	19 1		5
							22 9						
09		5040 X	4136	-0-	-904	-0-	97 1	4021 2	Y	16	15 1		6
							18 9						
10		4588 X	4198	-0-	-390	-0-	88 1	4093 2	Y	15	16 1		5
							17 9						
11		4380 X	4296	-0-	-84	-0-	97 1	4180 2	Y	17	17 1		5
							19 9						
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	9770 - 9775	
06		870 N	545	-0-	-325	-0-	534 2	11 9	Y	10	8 1		8
07		806 N	235	-0-	-571	-0-	228 2	7 9	Y	6	11 1		3
08		651 N	73	-0-	-578	-0-	72 2	1 9	Y	1	3 1		1
09		540 N	93	-0-	-447	-0-	90 2	3 9	Y	3	2 1		2
10		T. A.	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-	2 1		-0-
11		T. A.	376	-0-	376	391	376 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391		PERF.13955		- 13967			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11220	X	48	-0-	-11172	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	12214	X	25	-0-	-12189	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	12214	X	119	-0-	-12095	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	11820	X	69	-0-	-11751	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	108	-0-	-3395	-0-	2	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	120	X	74	-0-	-46	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13253		- 13506			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 257975		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9744		- 9764			
06	6960	X	481	-0-	-6479	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1	2
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8186	2	43	9	Y	39	21	1	20
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8340	2	50	9	Y	45	34	1	31
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6486	2	34	9	Y	31	36	1	26
10	8215	X	5822	-0-	-2393	-0-	5820	2	2	9	Y	2	27	1	1
11	8130	X	5450	-0-	-2680	-0-	5450	2			Y	-0-	1	1	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 257976		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9562		- 9572			
06	29550	X	17550	-0-	-12000	-0-	17139	2	3	4	Y	371	397	1	315
							408	9							
07	30535	X	18494	-0-	-12041	-0-	17943	2	551	9	Y	501	560	1	256
08	30535	X	15408	-0-	-15127	-0-	14906	2	502	9	Y	456	399	1	313
09	29550	X	16003	-0-	-13547	-0-	15523	2	480	9	Y	436	389	1	360
10	28520	X	15634	-0-	-12886	-0-	15609	2	25	9	Y	23	373	1	10
11	17910	X	14196	-0-	-3714	-0-	14179	2	17	9	Y	15	21	1	4
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.11000		- 13322			
06	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	179	1	4845	2	Y	303	336	1	78
							3	4	333	9					
07	8091	X	7298	-0-	-793	-0-	295	1	6633	2	Y	336	360	1	54
							370	9							
08	8091	X	6782	-0-	-1309	-0-	194	1	6273	2	Y	286	273	1	67
							315	9							
09	7110	X	5966	-0-	-1144	-0-	135	1	5592	2	Y	217	208	1	76
							239	9							
10	7285	X	5686	-0-	-1599	-0-	115	1	5345	2	Y	205	215	1	66
							226	9							
11	7050	X	4693	-0-	-2357	-0-	103	1	4404	2	Y	169	187	1	48
							186	9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 259321		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10658		- 10677			
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	-0-			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-			-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1023	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9881 - 9886		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.12294 - 14562		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10154	PERF. 8906 - 8914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9456 - 9473		
06	3810 X	2915	-0-	-895	-0-	2915	2		Y	-0-		-0-	
07	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2		Y	-0-		-0-	
08	3937 X	3094	-0-	-843	-0-	3094	2		Y	-0-		-0-	
09	3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2		Y	-0-		-0-	
10	3937 X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2		Y	-0-		-0-	
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		OXY USA INC.		PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515	CNTY: HIDALGO
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	5430 X	3966	-0-	-1464	-0-	3958	2	1	4	Y	6	5	1		5	
07	5611 X	4793	-0-	-818	-0-	4784	2	9	9	Y	8	9	1		4	
08	5611 X	4759	-0-	-852	-0-	4749	2	10	9	Y	9	7	1		6	
09	5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4688	2	10	9	Y	9	8	1		7	
10	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	4862	2			Y	-0-	7	1		-0-	
*11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-				-0-	
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490				
06	3570 X	2910	-0-	-660	-0-	2826	2	84	9	Y	76	65	1		64	
07	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3175	2	121	9	Y	110	118	1		56	
08	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	2987	2	125	9	Y	114	92	1		78	
09	3570 X	3038	-0-	-532	-0-	2927	2	111	9	Y	101	95	1		84	
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	3047	2	6	9	Y	5	87	1		2	
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	2	6	9	Y	5	6	1		1	
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164				
06	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	1000	2			Y	-0-				-0-	
07	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			Y	-0-				-0-	
08	1426 N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			Y	-0-				-0-	
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-				-0-	
10	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			Y	-0-				-0-	
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-				-0-	
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579				
06	10170 X	1733	-0-	-8437	-0-	1733	2			Y	-0-				-0-	
07	10509 X	8677	-0-	-1832	-0-	8677	2			Y	-0-				-0-	
08	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			Y	-0-				-0-	
09	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			Y	-0-				-0-	
10	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			Y	-0-				-0-	
*11	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-				-0-	
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650		WELL #:	1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A			
SHOEMAKE, E. C., ET AL																
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	458	2	18	9	N	16				84	
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	794	2	18	9	N	16				100	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12				112	
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7				119	
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	779	2	6	9	N	5				124	
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	550	2	6	9	N	5				129	

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
SEIN		WELL #:		RRCID -> 243088		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2014																

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 137097		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310								
BAXTER GIBSON SIEN		WELL #: 1														
06	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	232	1	1174	2	N	56				194
07	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	239	1	1111	2	N	56				250
08	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	224	1	1212	2	N	80	182	0		148
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	207	1	920	2	N	45				193
10	0	W	1545	-0-	1545	1545	196	1	1286	2	N	57				250
11	0	W	1009	-0-	1009	2554	115	1	894	2	N	-0-				250

GIBSON/SIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176421		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231								
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	6				56
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	5				61
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	7				68
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	6				74
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	31				105
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	9	101	2	Y	99	164	0		40

GIBSON/SIEN		WELL #: 2A		RRCID -> 177880		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379								
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	3				29
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	3				32
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	9	95	2	Y	4				36
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	9	68	2	Y	4				40
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	16				56
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	18	9	74	2	Y	-0-				56

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548										
GRANT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	188125	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9662 - 9670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	65	1	78	2	Y	2			52
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	9							52
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	67	1	71	2	Y	-0-			52
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	62	2	Y	-0-			52
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	Y	-0-			52
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	68	1	79	2	Y	-0-			52
						8	1	71	2	Y	-0-			52
GRANT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	188150	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	11124 - 11206		
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	115	1	6870	2	N	209	177 0		237
07	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	230	9							109
08	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	117	1	6539	2	N	223	351 0		147
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	245	9							167
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	117	1	6081	2	N	216	178 0		190
*11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	238	9							190
						117	1	5990	2	N	196	176 0		190
						216	9							190
						117	1	5528	2	N	201	178 0		190
						221	9							190
						1432	1	5063	2	N	-0-			190
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	188865	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10717 - 10776		
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	N	1			37
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1	9							40
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	142	1	608	2	N	3			42
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	3	9							58
10	744 N	354	-0-	-390	-0-	91	1	472	2	N	2			62
11	540 N	144	-0-	-396	-0-	2	9							62
						152	1	632	2	N	16			62
						18	9							62
						99	1	251	2	N	4			62
						4	9							62
						26	1	118	2	N	-0-			62
GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.	11334 - 11360		
06	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	22	1	2707	2	Y	26			191
07	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	29	9							215
08	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	24	1	2794	2	Y	24			50
09	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	26	9							72
10	2914 X	2605	-0-	-309	-0-	28	1	3095	2	Y	13	178 0		93
11	3030 X	175	-0-	-2855	-0-	14	9							93
						25	1	2649	2	Y	22			93
						24	9							93
						25	1	2557	2	Y	21			93
						23	9							93
						41	1	134	2	Y	-0-			93
GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.	11302 - 11370		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-			1
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-			1
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-			1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-			1
*10	217 N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			1
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	2	Y	-0-			1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548												
GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	14059	PERF.11750 - 11840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2					N	-0-					27
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	1	2	1	N	-0-					27
-----																
GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.11704 - 11784					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10434 - 10444					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310 - 11368					
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
-----																
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154 - 11208					
06	1140 X	491	-0-	-649	-0-	83	1	394	2	Y	13					117
07	1178 X	884	-0-	-294	-0-	110	1	755	2	Y	17					134
08	1023 N	796	-0-	-227	-0-	119	9	688	2	Y	10					144
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	97	1	691	2	Y	13					157
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	112	1	634	2	Y	15					172
11	780 N	377	-0-	-403	-0-	14	9	283	2	Y	-0-					172
-----																
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10182 - 10197					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548										
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10846 - 10866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	8	1	142	2	Y	9			135
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	166	2	Y	8			143
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	9	1	123	2	Y	8			151
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	10			161
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	10			171
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-			171
-----														
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9756 - 9766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	11135 - 11215		
06	930 X	801	-0-	-129	-0-	128	1	645	2	N	25			110
07	930 X	794	-0-	-136	-0-	28	9	622	2	N	35			145
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	39	9	798	2	N	51			196
09	930 X	780	-0-	-150	-0-	148	1	602	2	N	38	182	0	52
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	56	9	1107	2	N	98			150
*11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	136	1	1439	2	N	-0-			150
-----														
GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11734 - 12582		
06	1290 X	846	-0-	-444	-0-	6	1	793	2	N	43			74
07	1302 X	875	-0-	-427	-0-	47	9	814	2	N	49			123
08	1302 X	1051	-0-	-251	-0-	7	1	985	2	N	52			175
09	1260 X	664	-0-	-596	-0-	54	9	614	2	N	40			215
10	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	9	1	1039	2	N	54	182	0	87
11	1020 X	854	-0-	-166	-0-	57	9	687	2	N	-0-			87
-----														
GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	11796 - 11856		
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	2	N	-0-			27
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-			27
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-			27
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			27
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-			27
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	17	1	68	2	N	-0-			27



-----																	
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548																	
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755																	
06		6210 X	4800	-0-	-1410	-0-	150	1	4483	2	N	152					211
							167	9									
07		6138 X	4792	-0-	-1346	-0-	155	1	4482	2	N	141	176	0			176
							155	9									
08		6138 X	4952	-0-	-1186	-0-	155	1	4655	2	N	129	181	0			124
							142	9									
09		5820 X	5420	-0-	-400	-0-	150	1	5081	2	N	172	177	0			119
							189	9									
10		5177 X	4677	-0-	-500	-0-	155	1	4360	2	N	147	182	0			84
							162	9									
11		4800 X	4300	-0-	-500	-0-	83	1	4217	2	N	-0-					84
-----																	
MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
-----																	
MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC 129692																	
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	280527	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	5973 - 6003	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790									
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FEE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5490 - 5840	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C				870002									
COOK, FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	1640 - 2070	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3318 - 3368	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) OXY USA INC. JOHNSON, C.G.				59083 525 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 1	RRCID -> 129983	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14272	- 14506				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6870 X	3983	-0-	-2887	-0-	125 1	3807 2	Y	45	45 0		1	
						1 4	50 9						
07	7099 X	6149	-0-	-950	-0-	202 1	5869 2	Y	61	61 0		1	
						11 4	67 9						
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	160 1	4540 2	Y	80	79 0		2	
						3 4	88 9						
09	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	146 1	4062 2	Y	71	71 0		2	
						1 4	78 9						
10	5890 X	5458	-0-	-432	-0-	184 1	5174 2	Y	89	87 0		4	
						2 4	98 9						
*11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	199 1	5511 2	Y	100	101 0		3	
						2 4	110 9						

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 136264	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH 15960	PERF.14236	- 15469			
06	210 X	14	-0-	-196	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 141357	COMPL. DATE 08/03/1992	TOTAL DEPTH 16262	PERF.14155	- 15298			
06	3570 X	1587	-0-	-1983	-0-	50 1	1525 2	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
07	3689 X	1665	-0-	-2024	-0-	55 1	1597 2	Y	9	9 0		-0-
						3 4	10 9					
08	3689 X	1583	-0-	-2106	-0-	54 1	1519 2	Y	8	8 0		-0-
						1 4	9 9					
09	1680 X	1133	-0-	-547	-0-	39 1	1087 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	57 1	1602 2	Y	8	8 0		-0-
						1 4	9 9					
11	1620 X	1217	-0-	-403	-0-	42 1	1166 2	Y	7	7 0		-0-
						1 4	8 9					

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 143705	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14394	- 15289			
06	4200 X	1986	-0-	-2214	-0-	60 1	1840 2	Y	77	77 0		2
						1 4	85 9					
07	3100 X	2307	-0-	-793	-0-	74 1	2149 2	Y	73	73 0		2
						4 4	80 9					
08	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	95 1	2703 2	Y	84	84 0		2
						2 4	92 9					
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	120 1	3324 2	Y	103	102 0		3
						1 4	113 9					
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	91 1	2554 2	Y	78	78 0		3
						1 4	86 9					
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	133 1	3687 2	Y	120	120 0		3
						2 4	132 9					



-----												
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 197101			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		27
07		961 N	575	-0-	-386	-0-	12	1	N	-0-		27
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1		28
							1	9				
09		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1	1 8	28
							1	9				
10		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	53	1	N	101	1 8	128
							111	9				
*11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	44	1	N	6		134
							7	9				
-----												
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100 PERF.14606 - 15301	
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		9
07		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	27	1	Y	1	1 8	9
							1	9				
08		1333 N	1007	-0-	-326	-0-	21	1	Y	-0-		9
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		9
10		3100 N	5460	-0-	2360	2360	109	1	Y	1	1 8	9
							1	9				
*11		3000 N	5004	-0-	2004	4364	93	1	Y	9		18
							10	9				
-----												
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137 PERF.14696 - 16580	
06		2490 X	1466	-0-	-1024	-0-	29	1	N	-0-		20
07		2573 X	1784	-0-	-789	-0-	37	1	N	-0-		20
08		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	66	1	N	1	1 8	20
							1	9				
09		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		20
10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	76	1	N	1	1 8	20
							1	9				
*11		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	66	1	N	159		179
							175	9				
-----												
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200 PERF.15038 - 15772	
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1 8	62
							1	9				
07		4650 X	4415	-0-	-235	-0-	92	1	N	1	1 8	62
							1	9				
08		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		62
09		4500 X	4210	-0-	-290	-0-	85	1	N	-0-		62
10		4495 X	4136	-0-	-359	-0-	83	1	N	1	1 8	62
							1	9				
11		4740 X	4665	-0-	-75	-0-	86	1	N	43		105
							47	9				

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	73	RRCID ->	209129	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	17075	PERF.	15600 - 16722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	1055	1	16376	3	N	34			102
07	17143 X	15894	-0-	-1249	-0-	966	1	14723	3	N	186	192	1	96
08	17143 X	12189	-0-	-4954	-0-	839	1	11298	3	N	47			143
09	16590 X	16575	-0-	-15	-0-	738	1	15737	3	N	91	193	1	41
10	17143 X	13128	-0-	-4015	-0-	900	1	12160	3	N	62			105
11	16590 X	NO RPT	-0-	-16590	-0-	68	9			N	NO RPT			105
-----														
JOHNSON, F.I.		WELL #:	72	RRCID ->	209190	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	16808	PERF.	14704 - 16330			
06	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	746	1	11582	3	N	139			224
07	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	845	1	12889	3	N	62	192	1	94
08	9610 X	4400	-0-	-5210	-0-	302	1	4070	3	N	25			119
09	9300 X	198	-0-	-9102	-0-	2	1	50	3	N	133	192	1	60
10	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-	146	9			N	-0-			61
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			61
-----														
JOHNSON, F.I.		WELL #:	76	RRCID ->	211370	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15704 - 16726			
06	14610 X	13110	-0-	-1500	-0-	789	1	12242	3	Y	72	74	1	33
07	15097 X	13012	-0-	-2085	-0-	797	1	12147	3	Y	62	72	1	23
08	14818 X	12505	-0-	-2313	-0-	860	1	11579	3	Y	60	45	1	38
09	13950 X	12358	-0-	-1592	-0-	551	1	11745	3	Y	56	68	1	26
10	13547 X	11842	-0-	-1705	-0-	808	1	10926	3	Y	98	113	1	34
11	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-	108	9			Y	NO RPT			34
-----														
JOHNSON, F.I.		WELL #:	75	RRCID ->	211504	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	15816 - 17174			
06	31091 X	31091	-0-	-0-	-0-	1865	1	28949	3	Y	252	251	1	116
07	29946 X	29440	-0-	-506	-0-	1797	1	27405	3	Y	216	250	1	82
08	30229 X	30229	-0-	-0-	-0-	2075	1	27923	3	Y	210	158	1	134
09	31080 X	28270	-0-	-2810	-0-	1256	1	26797	3	Y	197	240	1	91
10	32116 X	27821	-0-	-4295	-0-	1890	1	25549	3	Y	347	306	1	90
11	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-	382	9			Y	NO RPT			90

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// //CONT.//		59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 77		RRCID -> 215490	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 17373	PERF.16230	- 16340						
06		29790 X	24164	-0-	-5626	-0-	1449 220 9	1	22495	3	Y	200	231 1	92
07		30132 X	29590	-0-	-542	-0-	1806 244 9	1	27540	3	Y	222	230 1	84
08		29326 X	29109	-0-	-217	-0-	1997 233 9	1	26879	3	Y	212	161 1	135
09		27810 X	26523	-0-	-1287	-0-	1178 217 9	1	25128	3	Y	197	241 1	91
10		29605 X	27080	-0-	-2525	-0-	1858 112 9	1	25110	3	Y	102	117 1	34
11		28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT		34
		WELL #: 79		RRCID -> 224688	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16080	- 16190						
06		3570 X	3521	-0-	-49	-0-	212 22 9	1	3287	3	Y	20	19 1	9
07		3596 X	3279	-0-	-317	-0-	200 23 9	1	3056	3	Y	21	22 1	8
08		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	341 29 9	1	4595	3	Y	26	17 1	17
09		3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	100 24 9	1	2144	3	Y	22	29 1	10
10		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	307 6 9	1	4146	3	Y	5	42 1	12
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT		12
		WELL #: 78		RRCID -> 226859	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 16829	PERF.14680	- 15212						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 238098	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 17406	PERF.16380	- 16500						
06		4410 X	3988	-0-	-422	-0-	241 3 9	1	3744	3	N	3		140
07		4495 X	4013	-0-	-482	-0-	246 14 9	1	3753	3	N	13		153
08		4371 X	4104	-0-	-267	-0-	283 6 9	1	3815	3	N	5		158
09		4230 X	3641	-0-	-589	-0-	161 53 9	1	3427	3	N	48	188 1	18
10		4216 X	3848	-0-	-368	-0-	265 4 9	1	3579	3	N	4		23
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		23
		WELL #: 5		RRCID -> 226820	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13860	- 15519						
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		27
07		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		27
08		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		27
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		27
10		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		27
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) OXY USA INC. VERTREES, CHARLES D.		//CONT.//	59083 700 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155 2			N	-0-			-0-
07		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746 2			N	-0-			-0-
08		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10313 2			N	-0-			-0-
09		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476 2			N	-0-			-0-
10		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705 2			N	-0-			-0-
*11		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629 2			N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK, W.H.			59585 600 169313	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 N	359	-0-	-301	-0-	18 1	341 3		N	-0-			-0-
07		403 N	328	-0-	-75	-0-	27 1	301 3		N	-0-			-0-
08		434 N	319	-0-	-115	-0-	31 1	288 3		N	-0-			-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	36 1	351 3		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	30 1	306 3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC MCKENDRICK, W.H.			875192	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-MCLEAN '121'			59725 475 460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		11250 X	5040	-0-	-6210	-0-	5040 2			N	-0-			84
07		11625 X	8025	-0-	-3600	-0-	8025 2			N	-0-			84
08		9021 X	7680	-0-	-1341	-0-	7680 2			N	-0-			84
09		8520 X	8100	-0-	-420	-0-	8100 2			N	-0-			84
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435 2			N	-0-			84
*11		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298 2			N	-0-			84



MCLEAN, WEST (GARCIA)		59731 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GARCIA 608		WELL #:		RRCID -> 216292		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58
PLUGGED AND ABANDONED		_____		04/04/2010												

MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GARCIA 608		WELL #:		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947 PERF. 10478 - 10508								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE)		59773 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
RIVER FARMS		WELL #:		RRCID -> 231212		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
PLUGGED AND ABANDONED		_____		10/25/2011												

MCMANUS (5900)		59773 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
RIVER FARMS		WELL #:		RRCID -> 159113		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA, ARCADIO		WELL #:		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940								
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	73	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	44	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
								229		3						
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	9

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANERA OPERATING, LLC BARRERA			59818 568 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	3	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 10036		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	3510 X	2804	-0-	-706	-0-	79	1	2689	3	N	33			164
07	3658 X	2754	-0-	-904	-0-	36	9	2673	3	N	10			174
08	3658 X	2487	-0-	-1171	-0-	11	9	2426	3	N	12	156	1	30
09	3540 X	2318	-0-	-1222	-0-	48	1	2248	3	N	29			59
10	3627 X	2593	-0-	-1034	-0-	13	9	2519	3	N	20			79
11	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	38	1	2603	3	N	23			102
						32	9							
						52	1							
						22	9							
						58	1							
						25	9							
BARRERA			WELL #:	04	RRCID ->	238122	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9100 - 9642		
06	3300 X	3267	-0-	-33	-0-	570	1	2697	3	N	-0-			71
07	3410 X	3345	-0-	-65	-0-	519	1	2826	3	N	-0-			71
08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	573	1	4294	3	N	106			177
09	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	117	9	10100	3	N	29	188	1	18
10	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1190	1	6151	3	N	25			43
*11	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	32	9	6935	3	N	29			72
						1057	1							
						32	9							
BARRERA			WELL #:	5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336 - 9516		
06	450 X	363	-0-	-87	-0-	63	1	300	3	N	-0-			21
07	465 X	331	-0-	-134	-0-	51	1	280	3	N	-0-			21
08	465 X	266	-0-	-199	-0-	31	1	235	3	N	-0-			21
09	420 X	255	-0-	-165	-0-	27	1	228	3	N	-0-			21
10	403 X	267	-0-	-136	-0-	35	1	232	3	N	-0-			21
11	360 X	248	-0-	-112	-0-	33	1	215	3	N	-0-			21
BARRERA			WELL #:	6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069 - 10220		
06	3240 X	2166	-0-	-1074	-0-	62	1	2104	3	N	-0-			61
07	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	75	1	2866	3	N	-0-			61
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	60	1	3029	3	N	14	54	1	21
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	15	9	2783	3	N	12			33
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	48	1	4155	3	N	15			48
*11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	13	9	3017	3	N	16			64
						85	1							
						17	9							
						67	1							
						18	9							
BARRERA			WELL #:	7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276 - 9704		
06	5520 X	5348	-0-	-172	-0-	922	1	4365	3	N	55			117
07	5704 X	5695	-0-	-9	-0-	61	9	4744	3	N	73			190
08	5704 X	4795	-0-	-909	-0-	871	1	4219	3	N	12	172	1	30
09	5520 X	4929	-0-	-591	-0-	80	9	4409	3	N	-0-			30
10	5704 X	4473	-0-	-1231	-0-	563	1	3880	3	N	-0-			30
11	5520 X	2549	-0-	-2971	-0-	13	9	2172	3	N	42			72
						520	1							
						593	1							
						331	1							
						46	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 X	279	-0-	-51	-0-	48	1	228	3	N	3		162
07	341 X	312	-0-	-29	-0-	46	1	251	3	N	14	84 1	92
08	310 X	229	-0-	-81	-0-	27	1	202	3	N	-0-		92
09	300 X	250	-0-	-50	-0-	26	1	224	3	N	-0-		92
10	310 X	224	-0-	-86	-0-	30	1	194	3	N	-0-		92
11	300 X	249	-0-	-51	-0-	33	1	216	3	N	-0-		92
BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8943 - 9589			
06	2970 X	2737	-0-	-233	-0-	477	1	2257	3	N	3		140
07	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	423	1	2305	3	N	-0-		140
08	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	347	1	2596	3	N	81	173 1	48
09	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	294	1	2491	3	N	20		68
10	2945 X	2651	-0-	-294	-0-	351	1	2297	3	N	3		71
11	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	360	1	2360	3	N	10		81
BARRERA		WELL #: 8		RRCID -> 247588		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 10104		PERF. N/A			
06	4050 X	3739	-0-	-311	-0-	648	1	3067	3	N	22		112
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	918	1	4998	3	N	103	89 1	126
08	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1529	1	11456	3	N	66	177 1	15
09	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	1135	1	9632	3	N	142		157
10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	1224	1	8011	3	N	59	173 1	43
*11	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1009	1	6617	3	N	19		62
HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO		386310 WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645			
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	74	1	587	3	N	-0-		72
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	74	1	537	3	N	-0-		72
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	61	1	433	3	N	-0-		72
09	660 N	442	-0-	-218	-0-	55	1	93	2	N	-0-		72
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	294	3	345	3	N	-0-		72
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	53	1			N	NO RPT		72
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8764 - 10612
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ALEGRE ENERGY, INC.		011441											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9770 - 10410	
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	N	12	122
07	992	N	671	-0-	-321	-0-	660	2	11	9	N	10	38
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	721	2	13	9	N	12	50
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	713	2	17	9	N	15	65
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	690	2	13	9	N	12	77
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	2	13	9	N	12	89

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
BARRERA		WELL #:		3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104	
06	120	N	33	-0-	-87	4	1	29	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	31	N	12	-0-	-19	1	1	9	3	Y	2	2 1	-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	94	1	670	3	Y	138	120 1	18
09	1723	N	1723	-0-	-0-	152	9						
10	2074	N	2074	-0-	-0-	171	1	284	2	Y	334	228 1	124
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	901	3	367	9				
						235	1	1524	3	Y	286	317 1	93
						315	9						
										Y	NO RPT		93

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				NO RPT	-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A	
06	232	N	232	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-		-0-
07	186	N	18	-0-	-168	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
08	248	N	55	-0-	-193	7	1	48	3	Y	-0-		-0-
09	240	N	45	-0-	-195	6	1	10	2	Y	-0-		-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	29	3						
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	13	1	85	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8550 - 9080	
06	18840	X	9583	-0-	-9257	1055	1	8445	3	Y	75	6 1	181
07	15469	X	8484	-0-	-6985	83	9	7401	3	Y	65	194 1	52
08	14694	X	9597	-0-	-5097	1011	1	8344	3	Y	72	4 1	120
09	11040	X	8793	-0-	-2247	72	9						
10	10788	X	7912	-0-	-2876	1174	1	1827	2	Y	71	20 1	171
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	79	9	5793	3				
						1048	1	6795	3	Y	63	193 1	41
						69	9						
										Y	NO RPT		41

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	117 1	935 3	Y	7	167
07	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	8 9	919 3	Y	10	177
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	126 1	1187 3	Y	6	1 1
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	11 9	248 2	Y	7	1 1
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	167 1	1008 3	Y	1	1 1
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	7 9		Y	NO RPT	188
-----										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499		
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	5 1	39 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23 1	149 3	Y	8	6 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT	2
-----										
HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419		
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	135 1	1078 3	Y	17	196 1
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	19 9	1102 3	Y	16	4 1
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	151 1	1279 3	Y	20	4 1
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	18 9	291 2	Y	21	5 1
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	180 1	1157 3	Y	25	5 1
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	22 9		Y	NO RPT	88

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7818 - 7824					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 8914 - 8950		
06	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	428 1	3430 3	N	21	2 1	176
							23 9					
07	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	423 1	3102 3	N	19	2 1	193
							21 9					
08	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	506 1	3602 3	N	27	1 1	219
							30 9					
09	4200	X	3690	-0-	-510	-0-	461 1	769 2	N	19	2 1	236
							2439 3	21 9				
10	4340	X	3822	-0-	-518	-0-	509 1	3298 3	N	14	193 1	57
							15 9					
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT		57

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8723 - 8931		
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	71	3 1	167
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82 1	598 3	N	64	191 1	40
							70 9					
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	73 1	517 3	N	67	3 1	104
							74 9					
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67 1	112 2	N	75	3 1	176
							357 3	83 9				
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67 1	434 3	N	86	194 1	68
							95 9					
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		68

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8576 - 8802		
06	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	142 1	1134 3	N	55		188
							61 9					
07	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	147 1	1077 3	N	45	191 1	42
							50 9					
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	169 1	1204 3	N	57	1 1	98
							63 9					
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	170 1	285 2	N	56	1 1	153
							903 3	62 9				
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	182 1	1184 3	N	61	1 1	213
							67 9					
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		213

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385		
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	91 1	724 3	N	100		253
							110 9					
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	99 1	722 3	N	90	190 1	153
							99 9					
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	138 1	977 3	N	85	1 1	237
							94 9					
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	144 1	242 2	N	94	193 1	138
							766 3	103 9				
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	147 1	955 3	N	86	1 1	223
							95 9					
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		223

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA, F.G.		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8740 - 8760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	173	1	1383	3	N	81	8	1			235
						89	9									
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	192	1	1408	3	N	74	196	1			113
						81	9									
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	207	1	1477	3	N	88	6	1			195
						97	9									
09	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	183	1	305	2	N	65	7	1			253
						967	3	72	9							
10	1705 X	1381	-0-	-324	-0-	175	1	1131	3	N	68	196	1			125
						75	9									
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					125
-----																
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8868 - 9097						
06	1230 X	129	-0-	-1101	-0-	14	1	115	3	N	-0-					72
						9	1	63	3	N	-0-					72
07	465 X	72	-0-	-393	-0-						-0-					72
						23	1	161	3	N	-0-					72
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					72
						108	3									
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-					72
										N	NO RPT					72
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-						-0-					72
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						NO RPT					72
-----																
HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 9260 - 9822						
06	4560 X	3759	-0-	-801	-0-	368	1	2944	3	N	406	370	1			172
						447	9									
07	4712 X	3235	-0-	-1477	-0-	378	1	2772	3	N	77	69	1			180
						85	9									
08	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	435	1	3092	3	N	422	334	1			268
						464	9									
09	4110 X	3691	-0-	-419	-0-	432	1	721	2	N	229	329	1			168
						2286	3	252	9							
10	4216 X	3667	-0-	-549	-0-	452	1	2928	3	N	261	199	1			230
						287	9									
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					230
-----																
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9338 - 9644						
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					36
										N	-0-					36
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
										N	-0-					36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
										N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
										N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
										N	-0-					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9050 - 9686						
06	16170 X	8235	-0-	-7935	-0-	904	1	7241	3	N	82	195	1			24
						90	9									
07	13330 X	7609	-0-	-5721	-0-	825	1	6038	3	N	678	507	1			195
						746	9									
08	12028 X	5390	-0-	-6638	-0-	658	1	4674	3	N	53	141	1			107
						58	9									
09	9390 X	7638	-0-	-1752	-0-	949	1	1583	2	N	78	3	1			182
						5020	3	86	9							
10	9703 X	5698	-0-	-4005	-0-	751	1	4864	3	N	75	192	1			65
						83	9									
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					65



MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARRERA UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060	
06		2430 N	2263	-0-	-167	-0-	249	1	1993	3	N	19	2 1	112
							21	9						
07		2387 N	2158	-0-	-229	-0-	257	1	1880	3	N	19	1 1	130
							21	9						
08		2387 N	2368	-0-	-19	-0-	289	1	2057	3	N	20	1 1	149
							22	9						
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	280	1	468	2	N	17	1 1	165
							1484	3	19	9				
10		2387 X	2262	-0-	-125	-0-	298	1	1931	3	N	30	1 1	194
							33	9						
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		194
-----														
GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318	
06		1740 X	1530	-0-	-210	-0-	167	1	1341	3	N	20	5 1	171
							22	9						
07		1798 X	1439	-0-	-359	-0-	170	1	1244	3	N	23	4 1	190
							25	9						
08		1705 X	1593	-0-	-112	-0-	193	1	1376	3	N	22	191 1	21
							24	9						
09		1590 X	1583	-0-	-7	-0-	195	1	326	2	N	26	4 1	43
							1033	3	29	9				
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	216	1	1397	3	N	28	4 1	67
							31	9						
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		67
-----														
HINOJOSA "A"				WELL #:	4	RRCID ->	210504	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9780 - 9820	
06		3540 X	3283	-0-	-257	-0-	357	1	2859	3	N	61	1 1	185
							67	9						
07		3658 X	2405	-0-	-1253	-0-	285	1	2088	3	N	29	1 1	213
							32	9						
08		3658 X	3198	-0-	-460	-0-	388	1	2760	3	N	45	190 1	68
							50	9						
09		3330 X	3313	-0-	-17	-0-	409	1	682	2	N	54	1 1	121
							2163	3	59	9				
10		3379 X	3141	-0-	-238	-0-	413	1	2680	3	N	44	1 1	164
							48	9						
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT		164

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	152	1	1221	3	N	-0-		128
07	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	184	1	1346	3	N	1	1 1	128
08	1705 N	1206	-0-	-499	-0-	148	1	1057	3	N	1	1 1	128
09	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	127	1	212	2	N	-0-		128
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	141	1	914	3	N	1	1 1	128
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		128
-----													
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780				
06	390 N	200	-0-	-190	-0-	19	1	152	3	N	26		133
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	9	378	3	N	19		152
08	403 N	284	-0-	-119	-0-	21	9	224	3	N	25		177
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	28	9	40	2	N	11		188
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	N	43	191 1	40
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	49	1	315	3	N			40
-----													
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264				
06	3570 X	2555	-0-	-1015	-0-	283	1	2264	3	N	7	11 1	27
07	3410 X	2306	-0-	-1104	-0-	8	9	1996	3	N	34	9 1	52
08	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	273	1	2243	3	N	73	8 1	117
09	2550 X	2172	-0-	-378	-0-	37	9	448	2	N	34	66 1	85
10	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	269	1	37	9	N	16	11 1	90
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	1418	3	2126	3	N			90
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045				
06	3240 X	2781	-0-	-459	-0-	304	1	2435	3	N	38	153 1	22
07	3348 X	2367	-0-	-981	-0-	42	9	2056	3	N	27	6 1	43
08	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	281	1	2554	3	N	39	6 1	76
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	30	9	611	2	N	38	7 1	107
10	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	366	1	42	9	N	42	7 1	142
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	1939	3	2109	3	N			142
-----													
BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		3
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT		3

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218814	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9902 - 10270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	634 1	5083 3	N	40		95
						44 9					
07	5797 X	5351	-0-	-446	-0-	638 1	4669 3	N	40		135
						44 9					
08	5797 X	5589	-0-	-208	-0-	684 1	4863 3	N	38		173
						42 9					
09	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	721 1	1204 2	N	28	176 1	25
						3818 3	31 9				
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	760 1	4927 3	N	42		67
						46 9					
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		67
-----											
BARRERA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	219316	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 8060 - 8100
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	22 1	186 3	N	-0-		6
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 3	N	-0-		6
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32 1	227 3	N	-0-		6
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27 1	46 2	N	-0-		6
						146 3					
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	N	-0-		6
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		6
-----											
BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8560 - 8676
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9770 - 9818
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF. 9682 - 10362
06	4320 X	4011	-0-	-309	-0-	441 1	3531 3	N	35	2 1	204
						39 9					
07	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	446 1	3263 3	N	27	188 1	43
						30 9					
08	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	507 1	3604 3	N	37	2 1	78
						41 9					
09	4020 X	3841	-0-	-179	-0-	477 1	796 2	N	38	15 1	101
						2526 3	42 9				
10	4154 X	4066	-0-	-88	-0-	537 1	3479 3	N	45	2 1	144
						50 9					
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		144

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438								
06	4800 X	4290	-0-	-510	-0-	464	1	3710	3	N	105	182	1			48
						116	9									
07	4960 X	3709	-0-	-1251	-0-	408	1	2986	3	N	286	286	1			48
						315	9									
08	4960 X	4466	-0-	-494	-0-	528	1	3750	3	N	171	2	1			217
						188	9									
09	4650 X	4217	-0-	-433	-0-	512	1	855	2	N	125	276	1			66
						2712	3	138	9							
10	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	571	1	3697	3	N	112	2	1			176
						123	9									
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					176
-----																
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	533 1	4265 3	N	40	9 1	129		
						44 9							
07	4371 X	4149	-0-	-222	-0-	496 1	3629 3	N	22	7 1	144		
						24 9							
08	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	615 1	4367 3	N	24	6 1	162		
						26 9							
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	572 1	954 2	N	23	7 1	178		
						3026 3	25 9						
10	5115 X	4382	-0-	-733	-0-	582 1	3772 3	N	25	7 1	196		
						28 9							
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT		196		
-----													
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 10248 - 10256			
06	8250 X	7930	-0-	-320	-0-	873 1	6987 3	N	64	48 1	180		
						70 9							
07	8525 X	7673	-0-	-852	-0-	914 1	6684 3	N	68	196 1	52		
						75 9							
08	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	1120 1	7959 3	N	85	7 1	130		
						94 9							
09	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	1065 1	1777 2	N	63	126 1	67		
						5635 3	69 9						
10	8184 X	8149	-0-	-35	-0-	1076 1	6976 3	N	88	9 1	146		
						97 9							
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT		146		
-----													
HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534			
06	2070 X	1886	-0-	-184	-0-	210 1	1675 3	N	1	1 1	68		
						1 9							
07	2139 X	1730	-0-	-409	-0-	208 1	1521 3	N	1	1 1	68		
						1 9							
08	2046 X	1747	-0-	-299	-0-	215 1	1531 3	N	1	1 1	68		
						1 9							
09	1980 X	1747	-0-	-233	-0-	219 1	366 2	N	1	1 1	68		
						1161 3	1 9						
10	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	242 1	1566 3	N	1	1 1	68		
						1 9							
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		68		
-----													
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9120			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

-----															
MCMORAN (8960)			//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
GARZA ET AL UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 227809			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
-----															
06		3750 X	2969	-0-	-781	-0-		325 1	2597 3	N		43	148 1		55
								47 9							
07		3720 X	2420	-0-	-1300	-0-		286 1	2092 3	N		38	1 1		92
								42 9							
08		3720 X	3136	-0-	-584	-0-		381 1	2710 3	N		41	1 1		132
								45 9							
09		3450 X	3021	-0-	-429	-0-		374 1	625 2	N		38	135 1		35
								1980 3	42 9						
10		3379 X	2948	-0-	-431	-0-		387 1	2511 3	N		45	1 1		79
								50 9							
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			79
-----															
BARRERA UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 228698			COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824			
-----															
06		7500 X	6961	-0-	-539	-0-		733 1	5866 3	N		329	230 1		141
								362 9							
07		7750 X	5792	-0-	-1958	-0-		687 1	5022 3	N		75	43 1		173
								83 9							
08		7750 X	6941	-0-	-809	-0-		843 1	5996 3	N		93	186 1		80
								102 9							
09		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-		870 1	1452 2	N		101	8 1		173
								4604 3	111 9						
10		7192 X	5471	-0-	-1721	-0-		722 1	4684 3	N		59	172 1		60
								65 9							
11		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			60
-----															
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 229757			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716			
-----															
06		3270 X	2963	-0-	-307	-0-		325 1	2602 3	N		33	158 1		35
								36 9							
07		3379 X	2363	-0-	-1016	-0-		280 1	2054 3	N		26	6 1		55
								29 9							
08		3348 X	2310	-0-	-1038	-0-		281 1	1997 3	N		29	5 1		79
								32 9							
09		3240 X	2076	-0-	-1164	-0-		255 1	425 2	N		43	6 1		116
								1349 3	47 9						
*10		3224 X	1464	-0-	-1760	-0-		191 1	1239 3	N		31	6 1	10 6	131
								34 9							
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			131
-----															
OLIVAREZ UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230872			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706			
-----															
06		2970 X	2121	-0-	-849	-0-		236 1	1884 3	N		1	1 1		162
								1 9							
07		3069 X	1165	-0-	-1904	-0-		140 1	1025 3	N		-0-			162
								295 1	2097 3	N		11	1 1		172
08		3069 X	2404	-0-	-665	-0-		12 9							
								309 1	516 2	N		25	174 1		23
								1638 3	28 9						
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		194 1	1256 3	N		3	1 1		25
								3 9							
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			25

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1467	3	N	25	103	1		39	
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	145	1	1059	3	N	19				58	
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	161	1	1145	3	N	25	1	1		82	
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	149	1	249	2	N	52	1	1		133	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	790	3	904	3	N	25	1	1		157	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	28	9			N	NO RPT				157	
-----																
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
-----																
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233963		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064							
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	294	1	2350	3	N	11	2	1		49	
07	3720 X	1839	-0-	-1881	-0-	220	1	1613	3	N	5	1	1		53	
08	3720 X	1085	-0-	-2635	-0-	133	1	944	3	N	7	2	1		58	
09	3600 X	822	-0-	-2778	-0-	102	1	170	2	N	10				68	
10	3658 X	751	-0-	-2907	-0-	539	3	630	3	N	22				90	
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	97	1			N	NO RPT				90	

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014								
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					5
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					5
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610								
06	3330 X	3083	-0-	-247	-0-	337	1	2700	3	N	42	185	1			66
07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	46	9	5304	3	N	23	7	1			82
08	3441 X	1151	-0-	-2290	-0-	724	1	993	3	N	16	7	1			91
09	3330 X	233	-0-	-3097	-0-	25	9	47	2	N	8	6	1			93
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	18	9	9	9	N	3	4	1			92
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	28	1			N	NO RPT					92

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	904	3	N	1	1	1	-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	105	1	176	2	N	2	2	1	-0-
10	3100 N	4166	-0-	1066	1066	557	3	3607	3	N	3	2	1	1
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	76					N	NO RPT			1
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10278 - 10326					
06	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	139	1	1109	3	N	14	1	1	98
07	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	133	1	973	3	N	11	1	1	108
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	159	1	1129	3	N	15	1	1	122
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	149	1	249	2	N	10	76	1	56
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	789	3	986	3	N	13	1	1	68
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	152	1			N	NO RPT			68
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			1
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236					
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	262	1	2095	3	N	24	10	1	93
07	2449 N	2091	-0-	-358	-0-	247	1	1808	3	N	33	8	1	118
08	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	282	1	1999	3	N	22	7	1	133
09	2370 N	2262	-0-	-108	-0-	281	1	469	2	N	23	9	1	147
10	2542 X	2263	-0-	-279	-0-	1487	3	1949	3	N	12	9	1	150
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	301	1			N	NO RPT			150

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16890 X	9227	-0-	-7663	-0-	1020 1	8166 3	N	37	199 1		42
07	17453 X	6874	-0-	-10579	-0-	41 9	6021 3	N	27	4 1		65
08	15810 X	5230	-0-	-10580	-0-	823 1	4570 3	N	15	2 1		78
09	13620 X	4642	-0-	-8978	-0-	30 9	971 2	N	9	2 1		85
10	11625 X	4966	-0-	-6659	-0-	643 1	4296 3	N	6	2 1		89
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-	17 9		N	NO RPT			89
-----												
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024			
06	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	739 1	5917 3	N	7	8 1		26
07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	8 9	4758 3	N	15	6 1		35
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	650 1	5933 3	N	17	6 1		46
09	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	17 9	1368 2	N	10	7 1		49
10	7161 X	6629	-0-	-532	-0-	834 1	5734 3	N	10	7 1		52
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	19 9		N	NO RPT			52
-----												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532			
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	101 1	811 3	N	4	6 1		137
07	558 N	333	-0-	-225	-0-	4 9	290 3	N	3	5 1		135
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	40 1	425 3	N	5	4 1		136
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	3 9	92 2	N	4	5 1		135
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	59 1	297 3	N	7	5 1		137
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	6 9		N	NO RPT			137
-----												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612			
06	660 X	440	-0-	-220	-0-	48 1	378 3	N	13	3 1		135
07	682 X	573	-0-	-109	-0-	14 9	487 3	N	17	3 1		149
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	67 1	623 3	N	22	3 1		168
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	19 9	150 2	N	16	3 1		181
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	87 1	631 3	N	18	4 1		195
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	24 9		N	NO RPT			195

-----  
MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 10244 - 10256  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	3021	-0-	-489	-0-	331 1	2649 3	N	37	95 1		63
						41 9						
07	3565 X	2590	-0-	-975	-0-	307 1	2249 3	N	31	5 1		89
						34 9						
08	3131 X	2288	-0-	-843	-0-	280 1	1984 3	N	22	5 1		106
						24 9						
09	3030 X	1438	-0-	-1592	-0-	178 1	297 2	N	19	5 1		120
						942 3	21 9					
10	3131 X	1092	-0-	-2039	-0-	142 1	918 3	N	29	5 1		144
						32 9						
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			144

-----  
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140  
-----

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218  
-----

06	3300 X	1788	-0-	-1512	-0-	198 1	1582 3	N	7	12 1		117
						8 9						
07	2914 X	1092	-0-	-1822	-0-	130 1	955 3	N	6	8 1		115
						7 9						
08	2914 X	1172	-0-	-1742	-0-	143 1	1019 3	N	9	7 1		117
						10 9						
09	2820 X	1082	-0-	-1738	-0-	135 1	225 2	N	9	10 1		116
						712 3	10 9					
10	2914 X	980	-0-	-1934	-0-	129 1	834 3	N	15	10 1		121
						17 9						
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			121

-----  
MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622  
-----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044  
-----

06	480 X	388	-0-	-92	-0-	94 1	294 3	N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.)		//CONT.//		59902 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MCNARY-RAMSAY		WELL #:		1	RRCID ->	171985	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/10/2016	-	PLUGGED	10/10/16				

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8897 - 8900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)				60336 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
HABENERO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 11238 - 15591
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED WATER RESOURCES, INC.				697109	NON-ASSOCIATED			CNTY: WEBB			
B.F.M.T.		WELL #:		1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590	PERF. 0 - 13590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
07	1674 #	1485	-0-	-189	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
08	1674 #	895	-0-	-779	-0-	895	2	N	-0-		-0-
09	1890 #	841	-0-	-1049	-0-	841	2	N	-0-		-0-
10	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
11	1890 #	604	-0-	-1286	-0-	604	2	N	-0-		-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 9240 - 14008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13020 X	11555	-0-	-1465	-0-	11555	2	N	-0-		18
07	13454 X	9147	-0-	-4307	-0-	197	1	N	-0-		18
08	12710 X	5483	-0-	-7227	-0-	28	1	N	-0-		18
09	12090 X	6683	-0-	-5407	-0-	6683	2	N	-0-		18
10	DLQ G-10	7948	-0-	7948	7948	58	1	N	-0-		18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7948			N	NO RPT		18

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261	NON-ASSOCIATED			CNTY: WEBB			
DE BENAVIDES, ROSA		WELL #:		1 C	RRCID ->	064334	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	10188	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2	N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-

MERCEDES ( 1-A)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
CONLEY, C. C.

60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTER GAS UNIT

521516  
WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

PAINTER GAS UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16

WADE, J.R.FARMS

WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES ( 1-C)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
CONLEY, C. C.

60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTER GAS UNIT

521516  
WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

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

MERCEDDES ( 1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
CONLEY, C. C.		WELL #: 1 M		RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 6732 - 7030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5580 X	5479	-0-	-101	-0-	376 1	5049 2	Y	49			105
							54 9						
07		5766 X	5453	-0-	-313	-0-	431 1	4947 2	Y	68			173
							75 9						
08		5611 X	4512	-0-	-1099	-0-	354 1	4114 2	Y	40	161 1		52
							44 9						
09		5490 X	3810	-0-	-1680	-0-	330 1	3452 2	Y	25			77
							28 9						
10		5673 X	4741	-0-	-932	-0-	373 1	4287 2	Y	74			151
							81 9						
11		5490 X	5112	-0-	-378	-0-	359 1	4677 2	Y	69	177 1		43
							76 9						

CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104605		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCEDDES ( 1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012											
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7130 - 7176			
06	23730 X	18740	-0-	-4990	-0-	1901 1	16604 3	N	214	175 1			201
						235 9							
07	19778 X	17911	-0-	-1867	-0-	1965 1	15756 3	N	173	177 1			197
						190 9							
08	20026 X	18636	-0-	-1390	-0-	1965 1	16453 3	N	198	174 1			221
						218 9							
09	19380 X	16782	-0-	-2598	-0-	1838 1	14681 3	N	239	349 1			111
						263 9							
*10	19499 X	16628	-0-	-2871	-0-	1838 1	14567 3	N	203	176 1			138
						223 9							
11	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-			N	227	179 1			186

CRAIN & GRIFFITH B		WELL #: 2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7255 - 7277			
06	17670 X	15977	-0-	-1693	-0-	677 1	15006 3	N	267	384 1			170
						294 9							
07	19840 X	15500	-0-	-4340	-0-	699 1	14494 3	N	279	191 1			258
						307 9							
08	19840 X	13484	-0-	-6356	-0-	699 1	12590 3	N	177	191 1			244
						195 9							
09	17760 X	10523	-0-	-7237	-0-	587 1	9772 3	N	149	194 1			199
						164 9							
*10	18352 X	15603	-0-	-2749	-0-	699 1	14586 3	N	289	386 1			102
						318 9							
11	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-			N	295	193 1			204

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #: 12		RRCID -> 012003		COMPL. DATE 03/06/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7122 - 7170			
06	3000 N	4355	-0-	1355	4758	4355 2			N	-0-			95
07	8891 X	4133	-0-	-4758	-0-	4127 2	6 9		N	5			100
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3750 2	35 9		N	32			132
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3744 2	33 9		N	30	135 1		27
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2			N	-0-			27
*11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3145 2	14 9		N	13			40

MERCEDES ( 1-F)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
CONLEY, C. C.

60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION  
MIDNIGHT SUN

712336  
WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

06	8073	7272	-0-	-801	16377	7177	2	95	9	N	86			204
07	10881	8248	-0-	-2633	13744	8139	2	109	9	N	99	170	1	133
08	10881	7014	-0-	-3867	9877	6923	2	91	9	N	83			216
09	10530	7292	-0-	-3238	6639	7163	2	129	9	N	117	180	1	153
*10	9424	7976	-0-	-1448	5191	7873	2	103	9	N	94	176	1	71
*11	9120	6831	-0-	-2289	2902	6662	2	169	9	N	154			225

MERCEDES ( 1-F-1)  
RINCON PETROLEUM CORPORATION  
LACY

60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
712336  
WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

06	5244	3174	-0-	-2070	2720	3079	2	95	9	N	86			121
07	7068	4956	-0-	-2112	608	4814	2	142	9	N	129			250
08	5146 #	2928	-0-	-2218	-0-	2885	2	43	9	N	39	189	1	100
09	3600 #	1619	-0-	-1981	-0-	1561	2	58	9	N	53			153
10	4960 #	2174	-0-	-2786	-0-	2121	2	53	9	N	48			201
11	4800 #	1665	-0-	-3135	-0-	1635	2	30	9	N	27			228

MERCEDES ( 1-G)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTER GAS UNIT

60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
521516  
WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAINTER GAS UNIT

WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERCEDES (1-G-1)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
CRAIN & GRIFFITH

60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6030 #	5230	-0-	-800	-0-	359	1	4824	2	Y	43	48	1		21
						47	9								
07	5642 #	3797	-0-	-1845	-0-	303	1	3480	2	Y	13				34
						14	9								
08	5642 #	4993	-0-	-649	-0-	394	1	4560	2	Y	35	44	1		25
						39	9								
09	5340 #	4485	-0-	-855	-0-	392	1	4082	2	Y	10				35
						11	9								
10	5394 #	5011	-0-	-383	-0-	395	1	4549	2	Y	61	49	1		47
						67	9								
*11	5351 R	5351	-0-	-0-	-0-	381	1	4948	2	Y	20	49	1		18
						22	9								

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.  
A.R.G.L. & I.

846548  
WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCEDES (1-H)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTER GAS UNIT

60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
521516  
WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

M O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCEDES (1-I)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTER GAS UNIT

60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
521516  
WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERCEDES (1-P-2)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTER GAS UNIT

60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
521516  
WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MERCEDES ( 1-Q)  
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.  
A.R.G.L. & I

60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
846548  
WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES ( 3-B)  
EOG RESOURCES, INC.  
SCHUSTER GAS UNIT

60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
253162  
WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

06	6540 #	5314	-0-	-1226	-0-	892	1	4407	2	Y	14	13	1			3
						15	9									
07	6076 #	5253	-0-	-823	-0-	929	1	4311	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
08	5518 #	5036	-0-	-482	-0-	926	1	4089	2	Y	19	18	1			4
						21	9									
09	5340 #	4656	-0-	-684	-0-	897	1	3740	2	Y	17	19	1			2
						19	9									
10	5518 #	4586	-0-	-932	-0-	926	1	3643	2	Y	15	16	1			1
						17	9									
11	5310 #	4057	-0-	-1253	-0-	878	1	3158	2	Y	19	18	1			2
						21	9									

MERCEDES (3-B, WEST)  
NADCF RECOVERY GROUP, INC.  
SMITH GAS UNIT #1

60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
598932  
WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES ( 3-G-1)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTERS GAS UNIT

60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
521516  
WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES ( 3-H-1)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PAINTER G. U.

60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
521516  
WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDDES ( 3-L)		60538 608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242317		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCEDDES ( 7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
DRAW E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959				
06	1131 N	689	-0-	-442	-0-	689	2	N	-0-			71
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			71
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-			71
09	1050 N	192	-0-	-858	-0-	192	2	N	-0-			71
10	620 N	6	-0-	-614	-0-	6	2	N	-0-			71
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			71

MERCEDDES (10300 SD)		60538 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270346		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1235		Y	-0-			204
07	1235 X	-0-	-0-	-1235	-0-			Y	-0-			204
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	11	1	Y	3	24	2	207
						3	9					
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	2	31	2	209
						2	9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	77	2	209

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	481	-0-	-269	-0-	62	1	419	2	Y	-0-			11
07	496 N	244	-0-	-252	-0-	33	1	211	2	Y	-0-			11
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	80	1	523	2	Y	-0-			11
09	480 N	267	-0-	-213	-0-	51	1	216	2	Y	-0-			11
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	613	2	Y	-0-			11
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	70	1	441	2	Y	-0-			11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	2	Y	-0-			6
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	369	2	Y	-0-			6
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	Y	-0-			6
09	510 N	190	-0-	-320	-0-	36	1	154	2	Y	-0-			6
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	78	1	594	2	Y	-0-			6
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	46	1	292	2	Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	-0-
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - PLUGGED 09/23/16

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

06	210 N	173	-0-	-37	-0-	22	1	151	2	Y	-0-			3
07	217 N	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	2	Y	-0-			3
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	Y	-0-			3
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			3
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			3
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	Y	-0-			5
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	2	Y	-0-			5
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	572	2	Y	-0-			5
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-			5
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	Y	-0-			5
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			2
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
BENAVIDES		WELL #:		13	RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	717	2	Y	-0-			14
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	1013	2	Y	-0-			14
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	513	2	Y	-0-			14
09	810 N	623	-0-	-187	-0-	-0-		118	1	505	2	Y	-0-			14
10	1178 N	953	-0-	-225	-0-	-0-		110	1	843	2	Y	-0-			14
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	769	2	Y	-0-			14

BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A				
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	209	2	Y	-0-			6
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	237	2	Y	-0-			6
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	237	2	Y	-0-			6
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	-0-		17	1	73	2	Y	-0-			6
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	260	2	Y	-0-			6
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	294	2	Y	-0-			6

BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A				
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-		28	1	190	2	Y	-0-			2
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	194	2	Y	-0-			2
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	188	2	Y	-0-			2
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	-0-		12	1	53	2	Y	-0-			2
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	220	2	Y	-0-			2
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	157	2	Y	-0-			2

BENAVIDES-CNR		WELL #:		22	RRCID ->	093417	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5116 - 5349				
06	270 N	106	-0-	-164	-0-	-0-		14	1	92	2	Y	-0-			4
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	-0-		13	1	84	2	Y	-0-			4
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	-0-		12	1	77	2	Y	-0-			4
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-			4
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-			4
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-			4

BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 - 5577				
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	544	2	Y	-0-			5
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	577	2	Y	-0-			5
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	492	2	Y	-0-			5
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	-0-		82	1	350	2	Y	-0-			5
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	-0-		58	1	443	2	Y	-0-			5
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-		72	1	455	2	Y	-0-			5

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		60767 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535														
STATE TRACT 12		WELL #:		1	RRCID ->	139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280 - 9333				
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-		377	1	2021	2	Y	40			106
07	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	-0-		333	1	1140	2	Y	15	43	1	78
08	2542 N	1198	-0-	-1344	-0-	-0-		323	1	866	2	Y	8			86
09	2430 N	1172	-0-	-1258	-0-	-0-		313	1	849	2	Y	9			95
10	1488 N	422	-0-	-1066	-0-	-0-		114	1	300	2	Y	7			102
11	1170 N	342	-0-	-828	-0-	-0-		99	1	236	2	Y	6			108

OIL AND GAS DIVISION

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535											
STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 - 11606		
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	552	2	Y	75	257	
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	127	1	434	2	Y	34	102 1	189
08	682	N	553	-0-	-129	-0-	144	1	387	2	Y	20	209	
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	139	1	377	2	Y	20	229	
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	491	1	1289	2	Y	36	265	
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	40	9	432	1	Y	31	296	
							34	9						

MESQUITE BAY (FRIO I)		60767 220		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ARANSAS					
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028											
WYNNE		WELL #:		1	RRCID ->	252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010 - 11096	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)		60767 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
STATE TRACT 13		WELL #:		4	RRCID ->	164854	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	10913 - 11074	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)		60823 501		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
MESTENA OIL & GAS		WELL #:		H 1	RRCID ->	096209	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9552 - 9647	
06	T. A.	1803	-0-	1803	5543	119	1	1684	2	Y	-0-	200	
07	T. A.	1804	-0-	1804	7347	123	1	1681	2	Y	-0-	200	
08	9086	X	1739	-0-	-7347	-0-	117	1	1622	2	Y	-0-	200
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	Y	-0-	200
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	Y	5	205
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	6	9	104	1	Y	-0-	205

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	21			73
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	23	9							73
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-			90
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	26	1	355	2	N	17			90
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	9							114
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	16	1	216	2	N	-0-			120
						30	1	391	2	N	24			
						26	9							
						23	1	319	2	N	6			
						7	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
06	27784 X	8997	-0-	-18787	-0-	586	1	8262	2	N	135	193	1	200
07	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	149	9							137
08	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	629	1	8597	2	N	127	190	1	145
09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	140	9							145
10	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	678	1	9404	2	N	138	130	1	274
*11	9210 X	7823	-0-	-1387	-0-	152	9							211
						661	1	9037	2	N	129			211
						142	9							211
						702	1	9096	2	N	130	193	1	131
						143	9							
						528	1	7171	2	N	113	193	1	
						124	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			15
07	62 X	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			15
08	62 X	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-			15
09	60 X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-			15
10	31 X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			15
11	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			15
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	163	1	2298	2	N	54		220
						59	9						
07	2387 X	2328	-0-	-59	-0-	157	1	2138	2	N	30		250
						33	9						
08	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	147	1	2044	2	N	33		283
						36	9						
09	2520 X	2250	-0-	-270	-0-	151	1	2066	2	N	30		313
						33	9						
10	2604 X	2292	-0-	-312	-0-	160	1	2077	2	N	50		363
						55	9						
11	2520 X	1643	-0-	-877	-0-	110	1	1501	2	N	29	194 1	198
						32	9						

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

06	DLQ G-10	861	-0-	861	2164	57	1	804	2	Y	-0-		38
07	DLQ G-10	671	-0-	671	2835	46	1	625	2	Y	-0-		38
08	DLQ G-10	673	-0-	673	3508	45	1	628	2	Y	-0-		38
09	2900 N	652	-0-	-2248	1260	44	1	599	2	Y	8		46
						9	9						
10	1829 N	569	-0-	-1260	-0-	39	1	504	2	Y	24		70
						26	9						
*11	660 N	336	-0-	-324	-0-	23	1	313	2	Y	-0-		70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

06	1920 N	1779	-0-	-141	-0-	116	1	1628	2	N	32		173
						35	9						
07	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	120	1	1633	2	N	40		213
						44	9						
08	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	111	1	1534	2	N	39	191 1	61
						43	9						
09	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	97	1	1322	2	N	37		98
						41	9						
10	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	100	1	1296	2	N	7		105
						8	9						
11	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	76	1	1038	2	N	43		148
						47	9						

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	133	1	1872	2	N	28		123
						31	9						
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	144	1	1965	2	N	12		135
						13	9						
08	1705 N	1296	-0-	-409	-0-	86	1	1192	2	N	16		151
						18	9						
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	165	1	2257	2	N	33		184
						36	9						
10	1705 N	621	-0-	-1084	-0-	44	1	569	2	N	7		191
						8	9						
*11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	79	1	1078	2	N	11		202
						12	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3503	2	N	39			131
						43	9							
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	254	1	3470	2	N	35			166
						39	9							
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	255	1	3539	2	N	46	63	1	149
						51	9							
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	252	1	3441	2	N	31			180
						34	9							
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	270	1	3503	2	N	28			208
						31	9							
11	3510 X	3162	-0-	-348	-0-	214	1	2907	2	N	37	194	1	51
						41	9							
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700														
06	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	113	1	1579	2	N	-0-			108
07	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	122	1	1604	2	N	-0-			108
08	2108 N	1797	-0-	-311	-0-	130	1	1667	2	N	-0-			108
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1611	2	N	5			113
						6	9							
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1741	2	N	13			126
						14	9							
11	1740 N	1448	-0-	-292	-0-	128	1	1307	2	N	12			138
						13	9							
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46



OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	49 1	20 9	688 2	N	18			126
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	53 1	10 9	693 2	N	9			135
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	53 1	7 9	679 2	N	6			141
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	48 1	13 9	615 2	N	12			153
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	54 1	30 9	678 2	N	27			180
*11	720 N	626	-0-	-94	-0-	55 1	12 9	559 2	N	11			191
-----													
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544													
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	42 1	21 9	593 2	N	19			108
07	868 N	624	-0-	-244	-0-	41 1	18 9	565 2	N	16			124
08	837 N	670	-0-	-167	-0-	44 1	21 9	605 2	N	19			143
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	45 1	18 9	613 2	N	16			159
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	49 1	18 9	641 2	N	16			175
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	34 1	9 9	464 2	N	8			183
-----													
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 1		11
-----													
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632													
06	1080 N	862	-0-	-218	-0-	58 1	1 9	803 2	N	1			29
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	61 1	3 9	799 2	N	3			32
08	1085 N	871	-0-	-214	-0-	62 1	10 9	799 2	N	9			41
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	60 1	31 9	769 2	N	28			69
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	65 1	4 9	818 2	N	4			73
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	76 1	7 9	774 2	N	6			79
-----													
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	2	N	-0-		161
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	3		164
						3	9						
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	2		166
						2	9						
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-		166
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	23	1	290	2	N	-0-		166
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	2	N	-0-		166
						2	9						
						9	9						
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639													
06	990 X	792	-0-	-198	-0-	51	1	710	2	N	28		264
						31	9						
07	1023 X	753	-0-	-270	-0-	52	1	684	2	N	15		279
						17	9						
08	806 X	654	-0-	-152	-0-	46	1	597	2	N	10		289
						11	9						
09	780 X	515	-0-	-265	-0-	36	1	469	2	N	9	193 1	105
						10	9						
10	806 X	462	-0-	-344	-0-	34	1	426	2	N	2		107
						2	9						
11	780 X	513	-0-	-267	-0-	45	1	459	2	N	8		115
						9	9						
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3755	-0-	3755	3755	3524	2	231	9	N	210		210
09	14B2 EXT	724	-0-	724	4479	689	2	35	9	N	32	184 1	58
10	14B2 EXT	815	-0-	815	5294	763	2	52	9	N	47		105
*11	5651 X	357	-0-	-5294	-0-	343	2	14	9	N	13		118
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606													
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	369	1	5197	2	N	151	193 1	115
						166	9						
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	387	1	5289	2	N	80		195
						88	9						
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	374	1	5182	2	N	130	191 1	134
						143	9						
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	368	1	5036	2	N	150	194 1	90
						165	9						
10	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	383	1	4961	2	N	86		176
						95	9						
*11	5130 X	4425	-0-	-705	-0-	291	1	3950	2	N	167	173 1	170
						184	9						
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636													
06	2520 X	2070	-0-	-450	-0-	137	1	1926	2	N	6		164
						7	9						
07	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	130	1	1771	2	N	17		181
						19	9						
08	2604 X	2106	-0-	-498	-0-	141	1	1959	2	N	5		186
						6	9						
09	2520 X	2036	-0-	-484	-0-	137	1	1873	2	N	24		210
						26	9						
10	2201 X	2092	-0-	-109	-0-	148	1	1918	2	N	24	192 1	42
						26	9						
11	2070 X	1791	-0-	-279	-0-	122	1	1660	2	N	8		50
						9	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-		111
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-		111
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-		111
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	33	1	419	2	N	6		117
						7	9						
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	33	1	412	2	N	6		123
						7	9						
11	570 N	209	-0-	-361	-0-	19	1	190	2	N	-0-		123
-----													
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666													
06	540 X	458	-0-	-82	-0-	30	1	419	2	N	8		149
						9	9						
07	514 X	514	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	13		162
						14	9						
08	496 X	469	-0-	-27	-0-	34	1	433	2	N	2		164
						2	9						
09	480 X	461	-0-	-19	-0-	32	1	410	2	N	17		181
						19	9						
10	527 X	499	-0-	-28	-0-	35	1	441	2	N	21		202
						23	9						
11	510 X	374	-0-	-136	-0-	33	1	341	2	N	-0-		202
-----													
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653													
06	630 X	598	-0-	-32	-0-	39	1	548	2	N	10		47
						11	9						
07	651 X	543	-0-	-108	-0-	38	1	498	2	N	6		53
						7	9						
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	11		64
						12	9						
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	9		73
						10	9						
10	620 X	593	-0-	-27	-0-	43	1	541	2	N	8		81
						9	9						
11	690 X	350	-0-	-340	-0-	31	1	313	2	N	5		86
						6	9						
-----													
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807													
06	2100 X	1926	-0-	-174	-0-	129	1	1794	2	N	3	153 1	32
						3	9						
07	2170 X	1585	-0-	-585	-0-	112	1	1473	2	N	-0-		32
08	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	130	1	1670	2	N	13		45
						14	9						
09	1920 X	1734	-0-	-186	-0-	122	1	1575	2	N	34		79
						37	9						
10	1984 X	1969	-0-	-15	-0-	145	1	1820	2	N	4		83
						4	9						
11	1920 X	1814	-0-	-106	-0-	162	1	1646	2	N	5		88
						6	9						
-----													
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9980 - 10009		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
07		992 N	89	-0-	-903	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
08		124 N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	N	-0-					-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007												TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9889 - 9916		
06		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	2	N	20					137
07		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	N	21					158
08		1085 X	1022	-0-	-63	-0-	67	1	933	2	N	20					178
09		1110 X	1087	-0-	-23	-0-	73	1	995	2	N	17					195
10		1147 X	1080	-0-	-67	-0-	76	1	983	2	N	19	174	1			40
*11		1110 X	908	-0-	-202	-0-	62	1	844	2	N	2					42

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007												TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9558 - 9584		
06		1140 X	985	-0-	-155	-0-	64	1	900	2	N	19					181
07		1147 X	983	-0-	-164	-0-	67	1	913	2	N	3					184
08		1147 X	902	-0-	-245	-0-	61	1	841	2	N	-0-					184
09		1020 X	923	-0-	-97	-0-	62	1	846	2	N	14					198
10		1054 X	854	-0-	-200	-0-	61	1	785	2	N	7					205
11		990 X	802	-0-	-188	-0-	54	1	735	2	N	12					217

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007												TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9632 - 9652		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9654 - 9684		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	17546 X	5676	-0-	-11870	-0-	368 1	5184 2	N	113			187
						124 9						
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	379 1	5177 2	N	95	192 1		90
						105 9						
08	5797 X	5744	-0-	-53	-0-	375 1	5207 2	N	147			237
						162 9						
09	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	399 1	5462 2	N	93	193 1		137
						102 9						
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	418 1	5412 2	N	157	194 1		100
						173 9						
11	5610 X	5417	-0-	-193	-0-	363 1	4935 2	N	108			208
						119 9						
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
06	7140 X	5852	-0-	-1288	-0-	382 1	5382 2	N	80			258
						88 9						
07	7378 X	5233	-0-	-2145	-0-	352 1	4805 2	N	69	189 1		138
						76 9						
08	6076 X	4660	-0-	-1416	-0-	309 1	4284 2	N	61			199
						67 9						
09	5850 X	4293	-0-	-1557	-0-	287 1	3923 2	N	75	191 1		83
						83 9						
10	6045 X	3710	-0-	-2335	-0-	261 1	3380 2	N	63			146
						69 9						
11	5850 X	3079	-0-	-2771	-0-	207 1	2820 2	N	47			193
						52 9						
D. O. G. OPERATING, LLC 196844 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844												
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-			N	-0-			-0-
07	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-			-0-
08	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-			-0-
09	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730												
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-			-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
08	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735												
06	1830 X	315	-0-	-1515	-0-	315 2		N	-0-			150
07	4061 X	587	-0-	-3474	-0-	548 2	39 9	N	35			185
08	4061 X	1725	-0-	-2336	-0-	1692 2	33 9	N	30			215
09	3930 X	1991	-0-	-1939	-0-	1950 2	41 9	N	37			252
10	2201 X	1506	-0-	-695	-0-	1492 2	14 9	N	13			265
11	1680 X	1063	-0-	-617	-0-	1046 2	17 9	N	15			280

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG						
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850																
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013										TOTAL DEPTH 10090	PERF.10609 - 10612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					292
07	1147 N	285	-0-	-862	-0-	261	2	24	9	N	22					314
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					326
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	696	2	30	9	N	27					353
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					355
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					365
-----																
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014										TOTAL DEPTH 9887	PERF. 9590 - 9641					
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					41
07	496 N	183	-0-	-313	-0-	133	2	50	9	N	45					86
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	272	2	17	9	N	15					101
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	14					115
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					122
11	270 N	111	-0-	-159	-0-	108	2	3	9	N	3					125
-----																
WAGNER OIL COMPANY 891175																
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9537 - 9548					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9538 - 9554					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JIM HOGG						
WAGNER OIL COMPANY 891175																
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5190 - 5194					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B)		61155 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
XTO ENERGY INC. MCKAMEY		945936		WELL #: 4		RRCID -> 145351		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10322 - 10356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
EOG RESOURCES, INC. ELICK		253162		WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10986 - 11396			
06	30030	X	22892	-0-	-7138	-0-	864	1	21586	2	Y	402	443	1	34
							442	9							
07	31031	X	21152	-0-	-9879	-0-	767	1	19958	2	Y	388	379	1	43
							427	9							
08	28024	X	20146	-0-	-7878	-0-	978	1	18738	2	Y	391	395	1	39
							430	9							
09	27120	X	17620	-0-	-9500	-0-	914	1	16372	2	Y	304	314	1	29
							334	9							
10	25885	X	16568	-0-	-9317	-0-	813	1	15455	2	Y	273	253	1	49
							300	9							
11	22890	X	13291	-0-	-9599	-0-	769	1	12256	2	Y	242	247	1	44
							266	9							

GORDON GAS UNIT		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ELICK		253162		WELL #: 1		RRCID -> 269654		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10986 - 11010			
06	19230	X	13126	-0-	-6104	-0-	609	1	12302	2	N	195	171	1	223
							215	9							
07	18476	X	12377	-0-	-6099	-0-	588	1	11610	2	N	163	328	1	58
							179	9							
08	14353	X	11619	-0-	-2734	-0-	570	1	10848	2	N	183	179	1	62
							201	9							
09	13890	X	10249	-0-	-3641	-0-	532	1	9555	2	N	147			209
							162	9							
10	14353	X	9822	-0-	-4531	-0-	519	1	9132	2	N	155	185	1	179
							171	9							
11	13140	X	8120	-0-	-5020	-0-	355	1	7609	2	N	142	184	1	137
							156	9							

ELICK		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ELICK		253162		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10804 - 11568			
06	95490	X	67109	-0-	-28381	-0-	555	1	64691	2	Y	1694	1730	1	142
							1863	9							
07	91047	X	58211	-0-	-32836	-0-	567	1	55958	2	Y	1533	1506	1	169
							1686	9							
08	80073	X	43471	-0-	-36602	-0-	537	1	41597	2	Y	1215	1262	1	122
							1337	9							
09	77490	X	62783	-0-	-14707	-0-	1531	1	59527	2	Y	1568	1540	1	150
							1725	9							
10	75671	X	64655	-0-	-11016	-0-	1567	1	61399	2	Y	1535	1411	1	274
							1689	9							
11	67110	X	63403	-0-	-3707	-0-	1559	1	60022	2	Y	1656	1629	1	301
							1822	9							



OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
PRIDAY		WELL #:		1	RRCID ->	270278	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10958 - 11322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	2058	-0-	-1872	-0-	272	1	1755	2	N	28					153
07	4061 X	1440	-0-	-2621	-0-	31	9			N	-0-					153
08	4061 X	513	-0-	-3548	-0-	165	1	1187	2	N	-0-					153
09	3780 X	59	-0-	-3721	-0-	31	2	348	2	N	25	139	1			39
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			28	9	N	-0-					39
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					39
MIDWAY, EAST ( WATSON)				61155 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
XTO ENERGY INC.				945936												
MCKAMEY		WELL #:		4	RRCID ->	192201	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10158 - 10186				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDWAY, EAST (9100)				61155 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
XTO ENERGY INC.				945936												
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	223919	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9028 - 9040				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIDWAY, EAST (10700)				61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
MCKAMEY		WELL #:		2	RRCID ->	218430	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10770 - 11610				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELICK				WELL #:	1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	11020 - 11030			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	1993	-0-	-797	-0-	780	1	1196	2	N	15		155
07	2883 X	2434	-0-	-449	-0-	806	1	1560	2	N	62		217
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	802	1	2393	2	N	34	181 1	70
09	2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	780	1	633	2	N	19		89
10	2883 X	653	-0-	-2230	-0-	190	1	452	2	N	10		99
11	2790 X	538	-0-	-2252	-0-	135	1	394	2	N	8		107

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
KNIPE				WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10834 - 11568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	602	-0-	-178	-0-	41 1	553 3	N	7	127 1		115
							8 9						
07		1085 N	639	-0-	-446	-0-	54 1	563 3	N	20			135
							22 9						
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	63 1	661 3	N	25			160
							28 9						
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	75 1	856 3	N	113			273
							124 9						
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	101 1	1084 3	N	50	175 1		148
							55 9						
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			148
-----													
KNIPE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202	
06		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	649 1	8865 3	N	120	188 1		90
							132 9						
07		8649 X	6713	-0-	-1936	-0-	582 1	6065 3	N	60			150
							66 9						
08		8649 X	7836	-0-	-813	-0-	680 1	7112 3	N	40			190
							44 9						
09		9660 X	8484	-0-	-1176	-0-	677 1	7748 3	N	54	166 1		78
							59 9						
10		9982 X	7860	-0-	-2122	-0-	661 1	7118 3	N	74			152
							81 9						
11		9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			N	NO RPT			152
-----													
MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A)				61159 146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	260381	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10172	PERF.10038 - 10120	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9636	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5160 X	3724	-0-	-1436	-0-	295	1	3164	2	N	241	380	1		63
						265	9								
07	5053 X	4218	-0-	-835	-0-	310	1	3640	2	N	244	187	1	1 8	119
						268	9								
08	4774 X	3926	-0-	-848	-0-	292	1	3389	2	N	223	188	1		154
						245	9								
09	4500 X	1399	-0-	-3101	-0-	73	1	1257	2	N	63				217
						69	9								
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-				217
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-				217

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

06	60 N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	Y	-0-				-0-
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	2	Y	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	2	Y	-0-				-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	-0-				-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	771	1	2524	2	Y	138	188	1		164
						152	9								
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	789	1	2592	2	Y	153	186	1		131
						168	9								
08	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	792	1	2402	2	Y	98	1	8		228
						108	9								
09	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	767	1	2488	2	Y	128	188	1		168
						141	9								
10	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	800	1	2359	2	Y	116	192	1	1 7	91
						128	9								
*11	3450 X	3142	-0-	-308	-0-	761	1	2232	2	Y	135	2	8		224
						149	9								

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	Y	-0-				-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	139	1	196	2	Y	-0-				-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	141	1	203	2	Y	-0-				-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	143	1	166	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	155	1	151	2	Y	-0-				-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	155	1	203	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450 - 13390
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	154 1	1629 2	Y	86	109 1		126
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	95 9	161 1	Y	3	99 1	2 8	28
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	3 9	142 1	Y	1	26 1	1 8	2
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1 9	166 1	Y	-0-	2 1		-0-
*10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	171 1	171 1	Y	1	1 8		-0-
*11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1 9	173 1	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
-----												
SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020
06	15300 X	13533	-0-	-1767	-0-	1462 1	11866 2	Y	186	212 1		45
07	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	205 9	1468 1	Y	181	184 1		42
08	14229 X	13434	-0-	-795	-0-	199 9	1485 1	Y	211	183 1	1 8	69
09	13770 X	12818	-0-	-952	-0-	232 9	1446 1	Y	166	181 1		54
10	14229 X	13015	-0-	-1214	-0-	183 9	1711 1	Y	183	181 1		56
11	13530 X	11989	-0-	-1541	-0-	201 9	1711 1	Y	180	104 1		132
						198 9						
-----												
VALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11198 - 11214
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 2	Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17 1	23 2	Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17 1	25 2	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	11 1	13 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	8 1	8 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRITES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207407	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11334 - 11350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192 - 12218
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	289 1	2760 2	Y	151	170 1		95
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	166 9	441 1	Y	163	155 1	1 8	102
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	179 9	632 1	Y	161	180 1	1 8	82
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	177 9	616 1	Y	176	188 1		70
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	194 9	534 1	Y	171	175 1	1 7	65
*11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	188 9	524 1	Y	158	166 1	2 8	55
						174 9						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CRITES A		WELL #:		4	RRCID -> 212182		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11676 - 12284		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	1981	-0-	-1079	-0-	806 1	1116 2	Y		54	61 1		15
07	3162 X	2117	-0-	-1045	-0-	59 9	1079 2	Y		168	131 1	1 8	51
08	2914 X	1888	-0-	-1026	-0-	185 9	887 2	Y		149	127 1		73
09	2760 X	1522	-0-	-1238	-0-	837 1	618 2	Y		110	156 1		27
10	2511 X	1422	-0-	-1089	-0-	164 9	504 2	Y		116	118 1		25
11	2040 X	498	-0-	-1542	-0-	783 1	270 2	Y		44	58 1		11
						121 9							
						790 1							
						128 9							
						180 1							
						48 9							
-----													
NARROW ROAD GU		WELL #:		1	RRCID -> 214702		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10711 - 13570		
06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	670 1	6960 2	N		107	189 1		121
07	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	118 9	6024 2	N		90	1 8		210
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	693 1	5849 2	N		85	191 1		104
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	99 9	5992 2	N		92			196
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	694 1	4985 2	N		75	190 1		81
*11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	94 9	4471 2	N		68			149
						672 1							
						101 9							
						678 1							
						83 9							
						669 1							
						75 9							
-----													
SMITH L		WELL #:		4	RRCID -> 214800		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11205 - 12565		
06	5490 X	5004	-0-	-486	-0-	227 1	4655 2	Y		111	125 1		27
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	122 9	4766 2	Y		109	111 1		25
08	5270 X	5261	-0-	-9	-0-	216 1	5016 2	Y		132	114 1		43
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	120 9	4931 2	Y		108	116 1		35
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	100 1	5068 2	Y		120	118 1		37
*11	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	145 9	4876 2	Y		125	70 1		92
						99 1							
						119 9							
						117 1							
						132 9							
						172 1							
						138 9							
-----													
JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 216031		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11062 - 12072		
06	8460 X	1270	-0-	-7190	-0-	203 1	1067 2	Y		-0-	13 1		-0-
07	8742 X	7167	-0-	-1575	-0-	585 1	6582 2	Y		-0-			-0-
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	645 1	8650 2	Y		-0-			-0-
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	580 1	6658 2	Y		-0-			-0-
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	223 1	1150 2	Y		-0-			-0-
*11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	613 1	7420 2	Y		-0-			-0-





MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12502 - 12596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APEX GU		WELL #:		2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	12423 - 12438	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11128 - 11654	
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	746	1	3923	2	Y	124	169 1	64
						136	9						
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	396	1	4463	2	Y	94	1 8	157
						103	9						
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	336	1	4503	2	Y	217	182 1	192
						239	9						
09	4800 X	4747	-0-	-53	-0-	369	1	4237	2	Y	128	192 1	128
						141	9						
10	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	749	1	3863	2	Y	35		163
						39	9						
*11	4890 X	4569	-0-	-321	-0-	337	1	4077	2	Y	141	2 8	302
						155	9						
VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	11488 - 11506	
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	183	1	245	2	Y	104	188 1	142
						114	9						
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	172	1	242	2	Y	107	180 1	68
						118	9					1 8	
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	160	1	229	2	Y	87		155
						96	9						
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	151	1	176	2	Y	90	188 1	57
						99	9						
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	157	1	152	2	Y	88		145
						97	9						
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	150	1	197	2	Y	82		227
						90	9						
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11086 - 11538	
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	48	1	702	2	Y	-0-		82
07	806 N	717	-0-	-89	-0-	47	1	670	2	Y	-0-		82
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	47	1	688	2	Y	-0-		82
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	47	1	647	2	Y	-0-		82
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	-0-		82
11	720 N	417	-0-	-303	-0-	42	1	375	2	Y	-0-		82

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 234897		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1860 X	1702	-0-	-158	-0-	353 1	1296 2	N	48			223
							53 9						
07		1922 X	1758	-0-	-164	-0-	366 1	1326 2	N	60	178 1	1 8	104
							66 9						
08		1922 X	1717	-0-	-205	-0-	367 1	1307 2	N	39	1 8		142
							43 9						
09		1800 X	1665	-0-	-135	-0-	362 1	1252 2	N	46			188
							51 9						
10		1767 X	1710	-0-	-57	-0-	378 1	1279 2	N	48			236
							53 9						
11		1710 X	1576	-0-	-134	-0-	368 1	1168 2	N	36	190 1	1 8	81
							40 9						
-----													
SHELL		WELL #:		D 1	RRCID -> 243618		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951			
06		12420 X	7323	-0-	-5097	-0-	681 1	6511 2	Y	119	165 1		75
							131 9						
07		12834 X	3608	-0-	-9226	-0-	496 1	3044 2	Y	62	98 1	1 8	38
							68 9						
08		10695 X	1059	-0-	-9636	-0-	231 1	806 2	Y	20	48 1		10
							22 9						
09		10350 X	795	-0-	-9555	-0-	180 1	596 2	Y	17	20 1		7
							19 9						
*10		10044 X	1645	-0-	-8399	-0-	297 1	1313 2	Y	32	26 1	1 8	12
							35 9						
11		7320 X	1381	-0-	-5939	-0-	265 1	1084 2	Y	29	29 1	3 8	9
							32 9						
-----													
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID -> 257175		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285			
06		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	120 1	6001 2	N	253	187 1		151
							278 9						
07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	124 1	5914 2	N	203	178 1		176
							223 9						
08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	124 1	5758 2	N	220	178 1		218
							242 9						
09		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	120 1	5289 2	N	203	183 1		238
							223 9						
10		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	124 1	5234 2	N	222	369 1		91
							244 9						
11		5400 X	5322	-0-	-78	-0-	118 1	4991 2	N	194	190 1		95
							213 9						
-----													
SMITH L		WELL #:		5	RRCID -> 266020		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692			
06		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	216 1	1754 2	Y	241	215 1		58
							265 9						
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	250 1	2016 2	Y	273	267 1	2 8	62
							300 9						
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	244 1	1928 2	Y	304	267 1		99
							334 9						
09		2250 N	2209	-0-	-41	-0-	224 1	1736 2	Y	226	252 1		73
							249 9						
*10		2573 N	15	-0-	-2558	-0-	2 1	11 2	Y	2	74 1	1 8	-0-
							2 9						
11		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SHELL E		WELL #:		1	RRCID ->	268961	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11942	- 11952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	988	-0-	-242	-0-	83 1	798 2	Y		97	45 1		61
07	1643 X	1212	-0-	-431	-0-	107 9	927 2	Y		122	105 1	1 8	77
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	151 1	787 2	Y		125	138 1		64
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	134 9	853 2	Y		163	162 1		65
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	225 1	1139 2	Y		181	176 1	1 7	69
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	138 9	1086 2	Y		174	181 1	1 8	61
						258 1							
						179 9							
						257 1							
						199 9							
						265 1							
						191 9							
-----													
CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	269762	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.13120	- 14670	
06	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	484 1	10183 2	Y		1050	1050 1		296
07	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	1155 9	10631 2	Y		1000	987 1	5 8	304
08	12307 X	12186	-0-	-121	-0-	480 1	10595 2	Y		995	813 1	1 8	488
09	11910 X	11690	-0-	-220	-0-	1100 9	10214 2	Y		881	1155 1		214
10	12214 X	11794	-0-	-420	-0-	496 1	10118 2	Y		1005	999 1	1 7	219
*11	11820 X	9890	-0-	-1930	-0-	1095 9	8276 2	Y		907	899 1	2 8	225
						507 1							
						969 9							
						570 1							
						1106 9							
						616 1							
						998 9							
-----													
FLOERKE-MCKAMEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	275555	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11928	- 13482	
06	151500 X	94695	-0-	-56805	-0-	840 1	92263 2	N		1447	1405 1		289
07	156550 X	80759	-0-	-75791	-0-	1592 9	78476 2	N		1286	1421 1		154
08	129642 X	67180	-0-	-62462	-0-	868 1	65146 2	N		1060	1084 1		130
09	125460 X	72670	-0-	-52790	-0-	1415 9	68766 2	N		956	898 1		188
10	117583 X	63072	-0-	-54511	-0-	868 1	59419 2	N		776	716 1	1 7	247
11	94710 X	50201	-0-	-44509	-0-	1166 9	46923 2	N		739	737 1		249
						2852 1							
						1052 9							
						2799 1							
						854 9							
						2465 1							
						813 9							
-----													
MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12449	- 13861	
06	173430 X	132703	-0-	-40727	-0-	840 1	129124 2	N		2490	2641 1		269
07	175460 X	125714	-0-	-49746	-0-	2739 9	122495 2	N		2137	2166 1		240
08	152396 X	116044	-0-	-36352	-0-	868 1	112975 2	N		2001	2036 1	1 8	204
09	147480 X	106315	-0-	-41165	-0-	2351 9	103574 2	N		1728	1657 1		275
10	150102 X	100210	-0-	-49892	-0-	868 1	97553 2	N		1626	1692 1	1 7	208
*11	132690 X	87787	-0-	-44903	-0-	2201 9	85417 2	N		1391	1333 1	2 8	264
						840 1							
						1530 9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
JONES "H"				WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350 - 13488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
SCHMIDT, HENRY W.				WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
MCKAMEY				WELL #:	5	RRCID ->	217338	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12570 - 12675	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26

MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13076 - 13141	
06	6810 X	6424	-0-	-386	-0-	1677	1	3717	3	Y	936	1113 1	305
07	7037 X	6876	-0-	-161	-0-	1030	9	1797	1	Y	949	1076 1	178
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1044	9	1797	1	Y	916	711 1	383
09	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	1008	9	1723	1	Y	868	907 1	344
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	955	9	1778	1	Y	878	906 1	316
*11	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	966	9	1729	1	Y	827	741 1	402
						910	9						

MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, S. (MORRIS)  
EOG RESOURCES, INC.  
DUPRIE-FRENCH GU

61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
253162  
WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	281	1	1051	2	Y	13		50
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	14	9	1123	2	Y	18		68
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	302	1	1057	2	Y	104	61 1	111
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	114	9	1028	2	Y	17		128
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	293	1	1039	2	Y	22		150
11	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	19	9	1035	2	Y	11		161
						293	1						
						12	9						

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500)  
ETOCO, L.P.  
WOLTER

61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
255133  
WELL #: 2 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 11426 - 11454

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)  
EOG RESOURCES, INC.  
DUPRIE-FRENCH GU

61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	236	2	N	2		142
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	9	269	2	N	4		146
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	72	1	243	2	N	19	131 1	34
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	4	9	222	2	N	3		37
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	63	1	216	2	N	3		40
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	3	9	212	2	N	2		42
						60	1						
						2	9						

MIDWAY, SOUTH (6050)  
IV L.C.  
IVEY, B.E.

61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
427181  
WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIFFLIN (F-81)		61283 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	12	RRCID ->	078732	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	9872	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	28 D	RRCID ->	112515	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 7036 - 7046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2100 N	2171	-0-	71 B	-6353	162 1	1994 3	Y	-0-		-0-
07		2170 N	2321	-0-	151 B	-6202	130 1	2155 3	Y	-0-		-0-
08		2170 N	2110	-0-	-60 B	-6202	182 1	1917 3	Y	-0-		-0-
09		2100 N	2375	-0-	275 B	-5927	176 1	2171 3	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2410	-0-	85 B	-5842	143 1	2033 3	Y	-0-		-0-
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-5842	234 4		Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	22	RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7033 - 7044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PLATFORM OPERATING, LLC		667928										
SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	262255	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4866 - 5626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8454	8454	-0-	-0-	9548	8426 2	28 9	N	25	133 1	27
07		7433	7433	-0-	-0-	9548	7433 2		N	-0-		27
08		4650	3995	-0-	-655	8893	3995 2		N	-0-		27
09		4500	-0-	-0-	-4500	4393			N	2		29
10		4650	-0-	-0-	-4650	-0-			N	1		30
11		4500	4434	-0-	-66	-0-	4296 2	138 9	N	125	125 8	30

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3084 - 3590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390 N	326	-0-	-64	-0-	128 1	198 2		N	-0-					-0-
07		403 N	223	-0-	-180	-0-	82 1	141 2		N	-0-					-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS		WELL #: 23		RRCID -> 140787		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565								
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	85 1	132 2		N	-0-					-0-
07		279 N	236	-0-	-43	-0-	87 1	149 2		N	-0-					-0-
08		248 N	216	-0-	-32	-0-	90 1	126 2		N	-0-					-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	90 1	133 2		N	-0-					-0-
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	90 1	127 2		N	-0-					-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	90 1	123 2		N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850												
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		27	RRCID ->	194764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5579 -	5584			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	116	2	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	130	2	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	110	2	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	117	2	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	111	2	N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	107	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 -	3373			
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	-0-		160	1	247	2	N	-0-			-0-
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-		163	1	279	2	N	-0-			-0-
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	-0-		168	1	236	2	N	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-		168	1	250	2	N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-		168	1	239	2	N	-0-			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	230	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 -	3336		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 -	5945		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 -	5182			
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	247	2	N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	279	2	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	236	2	N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	250	2	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	239	2	N	-0-			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	230	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 -	4558			
06	810 N	679	-0-	-131	-0-	-0-		267	1	412	2	N	-0-			-0-
07	837 N	737	-0-	-100	-0-	-0-		272	1	465	2	N	-0-			-0-
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	-0-		280	1	394	2	N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	416	2	N	-0-			-0-
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	-0-		280	1	398	2	N	-0-			-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	384	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 -	4424			
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-		32	1	49	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-		33	1	56	2	N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-		34	1	47	2	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-		34	1	50	2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-		34	1	48	2	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-		34	1	46	2	N	-0-			-0-



MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850												
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	962 1	1485 2	N	-0-		-0-
07		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	979 1	1673 2	N	-0-		-0-
08		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	1009 1	1417 2	N	-0-		-0-
09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	1009 1	1498 2	N	-0-		-0-
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1009 1	1432 2	N	-0-		-0-
*11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	1009 1	1381 2	N	-0-		-0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PRODEX OPERATING COMPANY 680100												
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697												
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 X	69	-0-	-291	-0-	7 1	62 2	Y	-0-	5 1	3
07		372 X	43	-0-	-329	-0-	5 1	38 2	Y	-0-	2 1	1
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09		150 X	29	-0-	-121	-0-	4 1	25 2	Y	-0-		-0-
10		62 X	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		-0-
*11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	16 1	60 2	Y	-0-		-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----																
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246																
06		1650 X	1479	-0-	-171	-0-	1100	1	216	2	Y	148	188	1		44
							163	9								
07		1705 X	1582	-0-	-123	-0-	1276	1	128	2	Y	162	114	1		92
							178	9								
08		1581 X	1577	-0-	-4	-0-	1354	1	85	2	Y	125	102	1		115
							138	9								
09		1530 X	1507	-0-	-23	-0-	1322	1	73	2	Y	102	106	1		111
							112	9								
10		1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1320	1	16	2	Y	144	195	1		60
							158	9								
*11		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1407	1	144	9	Y	131	112	1		79
-----																
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177																
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616																
06		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354																
06		600 N	14	-0-	-586	-0-	14	1			Y	-0-				-0-
07		62 N		-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08		248 N		-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
09		14 N		-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) PINTAIL OIL & GAS, LLC EWING		//CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
		//CONT.// 665697		WELL #: 8		RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6004 - 6226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	469	1	494	2	Y	131	124	1		27
07	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	144	9	470	1	Y	123	117	1		33
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	135	9	509	1	Y	85	90	1		28
09	1110 X	928	-0-	-182	-0-	94	9	514	1	Y	85	86	1		27
10	1147 X	881	-0-	-266	-0-	94	9	488	1	Y	118	111	1		34
11	1110 X	576	-0-	-534	-0-	130	9	331	1	Y	59	61	1		32
						65	9								
DUGGER, L. M.		WELL #: 19		RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5660 - 5778					
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	40	1	81	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	43	1	78	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	45	1	76	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	35	1	50	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	38	1	45	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	32	1	23	2	Y	-0-				-0-
DUGGER, L. M.		WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6521 - 6560					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6514 - 6522					
06	1290 X	719	-0-	-571	-0-	237	1	320	2	Y	147	129	1		79
07	1333 X	577	-0-	-756	-0-	162	9	255	1	Y	181	207	1		53
08	1085 X	472	-0-	-613	-0-	199	9	309	1	Y	107	119	1		41
09	1050 X	808	-0-	-242	-0-	118	9	348	1	Y	181	192	1		30
10	1085 X	811	-0-	-274	-0-	199	9	382	1	Y	198	133	1		95
11	720 X	668	-0-	-52	-0-	218	9	395	1	Y	119	172	1		42
						131	9								
EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697  
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	69	2	Y	77	56	1			86
						85	9									
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	521	1	74	9	Y	67	110	1			43
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	476	1	73	9	Y	66	48	1			61
09	660 N	489	-0-	-171	-0-	421	1	68	9	Y	62	102	1			21
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	460	1	76	9	Y	69	52	1			38
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	301	1	72	9	Y	65					103

-----  
DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480  
-----

06	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	1			N	-0-					-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
DUGGER, L. M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632  
-----

06	T. A.	622	-0-	622	-0-	936	600	1	22	9	Y	20	23	1		4
07	T. A.	740	-0-	740	-0-	1676	711	1	29	9	Y	26	22	1		8
08	2411 X	735	-0-	-1676	-0-		734	1	1	9	Y	1	7	1		2
09	630 X	577	-0-	-53	-0-		577	1			Y	-0-				-0-
10	744 X	675	-0-	-69	-0-		675	1			Y	-0-	2	1		-0-
11	720 X	491	-0-	-229	-0-		491	1			Y	-0-				-0-

-----  
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858  
-----

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	57	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	55	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	62	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	31	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	79	1	58	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697													
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2250 X	1678	-0-	-572	-0-	750 1	539 2	Y	354	406 1	87	
							389 9						
07		2139 X	1562	-0-	-577	-0-	811 1	443 2	Y	280	286 1	81	
							308 9						
08		1953 X	1680	-0-	-273	-0-	802 1	540 2	Y	307	296 1	92	
							338 9						
09		1890 X	1551	-0-	-339	-0-	702 1	504 2	Y	314	310 1	96	
							345 9						
10		1953 X	1463	-0-	-490	-0-	715 1	389 2	Y	326	324 1	98	
							359 9						
11		1680 X	1610	-0-	-70	-0-	875 1	336 2	Y	363	304 1	157	
							399 9						

-----												
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697												
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697												
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A												
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697												
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697												
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105												
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	20 9	N	18		97
07	155 N	28	-0-	-127	-0-	-0-	28 1		N	-0-	83 1	14
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	-0-	47 1	14 2	N	-0-		14
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	-0-	7 1		N	-0-		14
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8084 - 8119				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7725 - 7737				
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	244	1	119	2	Y	82	92	1	20
						90	9							
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	315	1	133	2	Y	101	94	1	27
						111	9							
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	317	1	57	2	Y	84	85	1	26
						92	9							
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	311	1	61	2	Y	85	85	1	26
						94	9							
10	558 N	413	-0-	-145	-0-	283	1	130	9	Y	118	111	1	33
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	373	1	57	2	Y	91	82	1	42
						100	9							

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 8152 - 8158				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5618 - 5696				
06	8190 #	7293	-0-	-897	-0-	7271	2	22	9	N	20			192
07	8184 #	7413	-0-	-771	-0-	7382	2	31	9	N	28			220
08	7967 #	7303	-0-	-664	-0-	7282	2	21	9	N	19			239
09	7590 #	6908	-0-	-682	-0-	6902	2	6	9	N	5			244
10	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-			244
11	7290 #	5113	-0-	-2177	-0-	5094	2	19	9	N	17			261

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)			62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			630591									
ROBERTS			WELL #: 1		RRCID -> 218407		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	360 X	288	-0-	-72	-0-	286 2	2 9	N	2		59	
07	422 X	422	-0-	-0-	-0-	28 1	325 2	N	63		122	
						69 9						
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	50 1	281 2	N	53		175	
						58 9						
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	22	187 0	10	
						24 9						
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	10 0	-0-	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16												
FRIEDRICHS			WELL #: 1		RRCID -> 222646		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572		
06	960 X	224	-0-	-736	-0-	218 2	6 9	N	5		104	
07	713 X	312	-0-	-401	-0-	22 1	246 2	N	40		144	
						44 9						
08	713 X	557	-0-	-156	-0-	80 1	455 2	N	20		164	
						22 9						
09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	37 1	478 2	N	65	194 1	35	
						72 9						
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	7	21 1	21	
*11	378 X	-0-	-0-	-378	-0-			N	-0-		21	
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16												
VANGUARD OPERATING, LLC			881585				CAPACITY			CNTY: WEBB		
WARE			WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535		
06	1080 X	164	-0-	-916	-0-	133 3	31 9	N	28		78	
07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1360 3	32 9	N	29		107	
08	1271 X	99	-0-	-1172	-0-	82 3	17 9	N	15		122	
09	1230 X	963	-0-	-267	-0-	960 3	3 9	N	3		125	
10	1395 X	232	-0-	-1163	-0-	171 3	61 9	N	55		180	
11	1350 X	440	-0-	-910	-0-	440 3		N	-0-		180	
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2006												
MISSY (WILCOX)			62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2014												
KILLAM OIL CO., LTD.			460054				CAPACITY			CNTY: WEBB		
VAQUILLAS BORREGO			WELL #: 27		RRCID -> 250556		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MISSY (WILCOX)		//CONT.//		62162 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BMT 123		WELL #:		1	RRCID ->	257917	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7489 - 7538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92 1	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MISSY (WILCOX - PUIG)				62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RUNNING W. "B"		WELL #:		7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7619 - 8158			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		3810 X	2398	-0-	-1412	-0-	161	1	2233	2	N	4		73
07		3937 X	2619	-0-	-1318	-0-	171	1	2446	2	N	2		75
08		3410 X	2433	-0-	-977	-0-	154	1	2269	2	N	9		84
09		2880 X	2180	-0-	-700	-0-	135	1	2045	2	N	-0-		84
*10		2573 X	2281	-0-	-292	-0-	139	1	2138	2	N	4		88
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT		88

RUNNING W. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8168			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		540 N	378	-0-	-162	-0-	25	1	352	2	N	1		16
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	25	1	358	2	N	1		17
08		465 N	412	-0-	-53	-0-	26	1	385	2	N	1		18
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-		18
*10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	1		19
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		19

RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7626 - 8138			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1260 X	975	-0-	-285	-0-	65	1	908	2	N	2		49
07		1209 X	956	-0-	-253	-0-	62	1	891	2	N	3		52
08		1085 X	1001	-0-	-84	-0-	64	1	935	2	N	2		54
09		1050 X	962	-0-	-88	-0-	60	1	901	2	N	1		55
10		1023 X	987	-0-	-36	-0-	60	1	923	2	N	4		59
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		59

MOBIL-DAVID (ANDERSON)				62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
CHAPMAN UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	177881	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11418 - 11440			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	216702	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11416 - 11460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:	3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	112	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	47	-0-	47	159	47	2		N	-0-		-0-

  

CHAPMAN		WELL #:		3803ST	RRCID ->	205982	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 5020 - 11233	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:	2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.10876 - 10992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10930 - 10940	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740	
06	11940 X	9404	-0-	-2536	-0-	9326	3	78 9	N	71	189 1	780
07	11687 X	9431	-0-	-2256	-0-	9326	3	105 9	N	95	1 1	874
08	11687 X	9426	-0-	-2261	-0-	9326	3	100 9	N	91		965
09	11250 X	10285	-0-	-965	-0-	10206	3	79 9	N	72	182 1	855
10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11933	3	99 9	N	90		945
*11	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10829	3	95 9	N	86	184 1	847

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON)		62262 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
CHAPMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214144		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11790 - 11827		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		62262 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
LEHMAN, W.F.L.		WELL #: 6		RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11210 - 11273		
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12848 - 12864		
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			218
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	N	-0-			218
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			218
09	240 X	26	-0-	-214	-0-	1 1	25 2	N	-0-			218
10	248 X	128	-0-	-120	-0-	4 1	124 2	N	-0-			218
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			218

CHAPMAN RANCH		WELL #: 447		RRCID -> 235060		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12670 - 12685		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 137		RRCID -> 242275		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11364		PERF. 4156 - 4272		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CHAPMAN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 207096		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12560 - 12661		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 214728		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 215025		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					226
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					226
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					226
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 215831		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739								
06	1950 N	1689	-0-	-261	-0-	1675	3	14	9	Y	13					124
07	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1675	3	11	9	Y	10					134
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	3	11	9	Y	10					144
09	1950 N	1576	-0-	-374	-0-	1565	3	11	9	Y	10					154
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	3	22	9	Y	20					174
11	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3			Y	-0-					174
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A								
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	Y	20					244
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	861	3	35	9	Y	32	185	1			91
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	861	3	64	9	Y	58					149
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	752	3	51	9	Y	46					195
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	516	3	17	9	Y	15					210
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	463	3	14	9	Y	13					223
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES							
VENTEX OPERATING CORP.				884527													
SMITH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11160 X	8989	-0-	-2171	-0-	8650	3	339	9	N	308	180	1			229
07		11222 X	9116	-0-	-2106	-0-	8783	3	333	9	N	303	380	1			152
08		9486 X	9040	-0-	-446	-0-	8730	3	310	9	N	282	177	1			257
09		9180 X	8094	-0-	-1086	-0-	7799	3	295	9	N	268	354	1			171
10		9486 X	8561	-0-	-925	-0-	8282	3	279	9	N	254	299	1			126
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					126
-----																	
RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978				
06		11820 X	11620	-0-	-200	-0-	11225	3	395	9	N	359	354	1			171
07		12214 X	11576	-0-	-638	-0-	11199	3	377	9	N	343	350	1			164
08		11749 X	11333	-0-	-416	-0-	10969	3	364	9	N	331	351	1			144
09		11610 X	10551	-0-	-1059	-0-	10215	3	336	9	N	305	350	1			99
10		11997 X	10711	-0-	-1286	-0-	10370	3	341	9	N	310	243	1			166
11		11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					166
-----																	
SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896				
06		2910 X	2397	-0-	-513	-0-	2345	3	52	9	N	47	177	1			114
07		2449 X	2419	-0-	-30	-0-	2364	3	55	9	N	50					164
08		2449 X	2335	-0-	-114	-0-	2280	3	55	9	N	50					214
09		2400 X	2169	-0-	-231	-0-	2107	3	62	9	N	56	185	1			85
10		2480 X	2189	-0-	-291	-0-	2132	3	57	9	N	52					137
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					137
-----																	
ALBRECHT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267243	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13617 - 13780				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	175	1			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					110
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
-----																	
ALBRECHT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	13698 - 13762				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.	13610 - 13616				
06		13080 X	10491	-0-	-2589	-0-	10155	3	336	9	N	305	357	1			125
07		11625 X	9650	-0-	-1975	-0-	9354	3	296	9	N	269	356	1			38
08		11625 X	8866	-0-	-2759	-0-	8547	3	319	9	N	290	178	1			150
09		10980 X	7879	-0-	-3101	-0-	7585	3	294	9	N	267	352	1			65
10		11346 X	7302	-0-	-4044	-0-	7019	3	283	9	N	257	177	1			145
11		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					145

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		62262 710 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13055 - 13059						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51			
-----														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658				
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	157	1	728	2	Y	33	40	1	38
						36	9							
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	518	2	Y	31	19	1	50
						34	9							
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	83	1	357	2	Y	20	25	1	45
						22	9							
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	97	1	437	2	Y	36	23	1	58
						40	9							
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	106	1	446	2	Y	29	25	1	62
						32	9							
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			62
-----														
CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730				
06	3210 X	2697	-0-	-513	-0-	452	1	2090	2	Y	141	171	1	18
						155	9							
07	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	489	1	2244	2	Y	146	87	1	77
						161	9							
08	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	510	1	2199	2	Y	142	185	1	34
						156	9							
09	2880 X	2869	-0-	-11	-0-	494	1	2230	2	Y	132	84	1	82
						145	9							
10	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	508	1	2125	2	Y	93	82	1	93
						102	9							
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			93
-----														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					19
-----														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
-----														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					231
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					231

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2369	-0-	-121	-0-	395 1 146 9	1828 2	Y	133	160 1	60
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	434 1 145 9	1992 2	Y	132	79 1	113
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	445 1 132 9	1921 2	Y	120	156 1	77
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	446 1 133 9	2016 2	Y	121	78 1	120
10	2573 N	2276	-0-	-297	-0-	420 1 98 9	1758 2	Y	89	78 1	131
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT		131

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	8 9	Y	7		110
07	558 N	194	-0-	-364	-0-	191 3	3 9	Y	3		113
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		Y	-0-		113
09	1950 N	389	-0-	-1561	-0-	387 3	2 9	Y	2		115
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-		115
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	116 3	3 9	Y	3		118

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

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

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11276 - 11384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCR "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53 7		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

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

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

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

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

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

OIL AND GAS DIVISION

MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF. 4522 - 4532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOCA (YEGUA FALCON)		62296 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC "3B"		WELL #:		RRCID ->	151266	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1574 - 1610
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				38 7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009										

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
HAMMAN		WELL #:	1	RRCID ->	225808	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8328 - 8940		
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	364 1	2700 3	Y	13	2 8	78	
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	356 1	2792 3	Y	15	18 1	3 8	72
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	331 1	2494 3	Y	3	9 1	1 8	65
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	289 1	2136 3	Y	2			67
10	DLQ G-10	2646	-0-	2646	2646	320 1	2316 3	Y	9	10 1		66
11	DLQ G-10	2464	-0-	2464	5110	169 1	2292 3	Y	3			69

HAMMAN		WELL #:	3	RRCID ->	226770	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	73	50 1	44

BENTSEN		WELL #:	1	RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8414 - 9002		
06	4260 X	3579	-0-	-681	-0-	423 1	3142 3	N	13	1 8	63	
07	4185 X	3663	-0-	-522	-0-	412 1	3233 3	N	16	20 1	4 8	55
08	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	444 1	3353 3	N	4	10 1	1 8	48
09	3930 X	3723	-0-	-207	-0-	444 1	3277 3	N	2			50
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	455 1	3292 3	N	11	11 1	1 8	49
*11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	277 1	3768 3	N	3			52



-----  
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	3	N	23	23	8	-0-
						25	9							
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	35	1	2118	3	N	24	24	8	-0-
						26	9							
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	40	1	2285	3	N	17	17	8	-0-
						19	9							
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	43	1	2303	3	N	19	19	8	-0-
						21	9							
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	51	1	2083	3	N	27	27	8	-0-
						30	9							
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	N	40	40	8	-0-
						44	9							

-----  
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945  
-----

06	1470 X	241	-0-	-1229	-0-	11	1	230	3	N	-0-			8
07	1116 X	260	-0-	-856	-0-	11	1	249	3	N	-0-			8
08	496 X	203	-0-	-293	-0-	10	1	193	3	N	-0-			8
09	360 X	286	-0-	-74	-0-	12	1	274	3	N	-0-			8
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-			8
*11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	3	N	-0-			8

-----  
HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A  
-----

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	439	3	N	57	57	8	37
						63	9							
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	N	50	50	8	37
						55	9							
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	N	38	38	8	37
						42	9							
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	41	41	8	37
						45	9							
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	205	3	N	43	43	8	37
						47	9							
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	64	64	8	37
						70	9							

-----  
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004  
-----

06	3210 X	2953	-0-	-257	-0-	350	1	2599	3	Y	4	2	8	26
						4	9							
07	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	340	1	2668	3	Y	6	4	1	25
						7	9							
08	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	269	1	2033	3	Y	1	2	1	23
						1	9							
09	3090 X	2157	-0-	-933	-0-	257	1	1899	3	Y	1			24
						1	9							
10	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	423	1	3057	3	Y	2	2	1	23
						2	9							
11	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6848	231	1	3134	3	Y	1			24
						1	9							

-----  
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A  
-----

06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	1			8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 232011		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		5070 X	4609	-0-	-461	-0-	547 1	4061 3	N	1	1 8		51
							1 9						
07		5239 X	4483	-0-	-756	-0-	506 1	3974 3	N	3	3 8		51
							3 9						
08		5239 X	4053	-0-	-1186	-0-	474 1	3577 3	N	2	2 8		51
							2 9						
09		5040 X	3736	-0-	-1304	-0-	417 1	3079 3	N	218	187 1		82
							240 9						
10		4991 X	3773	-0-	-1218	-0-	459 1	3314 3	N	-0-			82
11		4620 X	3809	-0-	-811	-0-	261 1	3548 3	N	-0-			82
-----													
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599
06		3480 X	2226	-0-	-1254	-0-	263 1	1956 3	N	6	2 8		17
							7 9						
07		3658 X	2159	-0-	-1499	-0-	243 1	1906 3	N	9	7 1	4 8	15
							10 9						
08		3658 X	1960	-0-	-1698	-0-	229 1	1731 3	N	-0-	3 1		12
*09		3540 X	1602	-0-	-1938	-0-	191 1	1410 3	N	1	1 8		12
							1 9						
*10		3286 X	2286	-0-	-1000	-0-	265 1	1912 3	N	99	1 8		110
							109 9						
*11		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	159 1	2158 3	N	72			182
							79 9						
-----													
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID -> 235206		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH	9582	PERF.	8436 - 9031
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	4			64
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	7 1		61
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1		59
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			60
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	4 1		59
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 1		1
-----													
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198
06		6720 X	6285	-0-	-435	-0-	720 1	5346 3	Y	199	181 1	1 8	149
							219 9						
07		6944 X	6170	-0-	-774	-0-	692 1	5432 3	Y	42	61 1	4 8	126
							46 9						
08		6944 X	5961	-0-	-983	-0-	696 1	5255 3	Y	9	31 1	1 8	103
							10 9						
09		6570 X	5382	-0-	-1188	-0-	641 1	4732 3	Y	8			111
							9 9						
10	DLQ	G-10	5822	-0-	5822	5822	704 1	5086 3	Y	29	33 1	1 8	106
							32 9						
11	DLQ	G-10	5850	-0-	5850	11672	385 1	5237 3	Y	207	191 1		122
							228 9						
-----													
HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID -> 236748		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN 'E'		//CONT.// 62556 001 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 3		RRCID -> 237097		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	1742	-0-	-148	-0-	207	1	1534	3	N	1	10
07	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	179	1	1405	3	N	4	10
08	1953 X	1519	-0-	-434	-0-	178	1	1340	3	N	1	10
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	N	-0-	10
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	451	1	3261	3	N	-0-	10
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	221	1	3006	3	N	-0-	10
-----												
HAMMAN 'E'		WELL #: 4		RRCID -> 238156		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188			
06	3030 X	2569	-0-	-461	-0-	305	1	2263	3	N	1	80
07	3131 X	2948	-0-	-183	-0-	333	1	2611	3	N	4	80
08	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	366	1	2759	3	N	1	80
09	2940 X	2797	-0-	-143	-0-	334	1	2463	3	N	-0-	80
10	2945 X	2619	-0-	-326	-0-	318	1	2300	3	N	1	80
11	3030 X	2777	-0-	-253	-0-	190	1	2587	3	N	-0-	80
-----												
HAMMAN "E"		WELL #: 5		RRCID -> 243485		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304			
06	780 X	686	-0-	-94	-0-	81	1	603	3	N	2	-0-
07	744 X	695	-0-	-49	-0-	78	1	611	3	N	5	-0-
08	775 X	661	-0-	-114	-0-	77	1	583	3	N	1	-0-
09	750 X	627	-0-	-123	-0-	75	1	552	3	N	-0-	-0-
10	775 X	671	-0-	-104	-0-	81	1	589	3	N	1	-0-
11	690 X	571	-0-	-119	-0-	39	1	532	3	N	-0-	-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108083		COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HAMMAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832			
*12	992 N	990	-0-	-2	-0-	55	1	935	2	Y	-0-	-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-	-0-
*02	1044 N	963	-0-	-81	-0-	59	1	904	2	Y	-0-	-0-
*03	1302 N	111	-0-	-1191	-0-	17	1	94	2	Y	-0-	-0-
*04	2070 N	62	-0-	-2008	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-
*05	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	87	1	1697	2	Y	-0-	-0-
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	Y	-0-	-0-
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1146	2	Y	-0-	-0-
*08	2604 X	997	-0-	-1607	-0-	64	1	933	2	Y	-0-	-0-
*09	2520 X	1291	-0-	-1229	-0-	73	1	1218	2	Y	-0-	-0-
*10	2697 X	1267	-0-	-1430	-0-	78	1	1189	2	Y	-0-	-0-
11	2250 X	1090	-0-	-1160	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "A"		//CONT.// 62556 001 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH		9804 PERF. 8798 - 8867						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	135	1	2282	2	Y	19					43
						21	9									
*01	3255 X	2416	-0-	-839	-0-	132	1	2284	2	Y	-0-	34	1			9
*02	3364 X	2388	-0-	-976	-0-	147	1	2241	2	Y	-0-					9
*03	3596 X	253	-0-	-3343	-0-	39	1	214	2	Y	-0-					9
*04	3480 X	567	-0-	-2913	-0-	55	1	512	2	Y	-0-					9
*05	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2341	2	Y	8					17
						9	9									
*06	2370 X	2098	-0-	-272	-0-	118	1	1978	2	Y	2					19
						2	9									
*07	2449 X	1487	-0-	-962	-0-	94	1	1382	2	Y	10					29
						11	9									
*08	2325 X	1348	-0-	-977	-0-	86	1	1260	2	Y	2	19	1			12
						2	9									
*09	2250 X	1773	-0-	-477	-0-	101	1	1670	2	Y	2					14
						2	9									
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	Y	1					15
						1	9									
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1282	2	Y	1					16
						1	9									

HAMMAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987				TOTAL DEPTH		9617 PERF. N/A				
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	977	2	Y	-0-					-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*02	1363 N	912	-0-	-451	-0-	56	1	856	2	Y	-0-					-0-
*03	1023 N	104	-0-	-919	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					-0-
*04	990 N	262	-0-	-728	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1531	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987				TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8701 - 8741				
*12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	133	1	2262	2	Y	-0-					-0-
*01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	154	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*03	2077 N	138	-0-	-1939	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					-0-
*04	2580 N	918	-0-	-1662	-0-	89	1	829	2	Y	-0-					-0-
*05	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	151	1	2946	2	Y	-0-					-0-
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	138	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*08	2914 N	1815	-0-	-1099	-0-	116	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*09	2280 N	1578	-0-	-702	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*10	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1300	-0-	-380	-0-	88	1	1212	2	Y	-0-					-0-



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		24DF		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252							
06	2340 X	1591	-0-	-749	-0-	178	1	1390	2	4	Y	4					71
07	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	19	4	4	9	1314	2	Y	39	62	1		48
08	2418 X	2025	-0-	-393	-0-	175	1	1754	2	Y	52	56	1				44
09	2070 X	1946	-0-	-124	-0-	214	1	1619	2	Y	43	58	1				29
*10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	57	9	71	4	2322	2	Y	27	39	1		17
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	192	1	30	9	Y	NO RPT						17

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	795	-0-	-75	-0-	89 1	696 2	Y	-0-	-0-
						10 4				
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	97 1	732 2	Y	-0-	-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	98 1	804 2	Y	-0-	-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127 1	982 2	Y	-0-	-0-
						43 4				
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280		
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	45 1	352 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	49 1	369 2	Y	-0-	-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59 1	486 2	Y	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49 1	374 2	Y	-0-	-0-
						16 4				
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	81 1	980 2	Y	33	22 1
						36 9				
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	11
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 148602		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876		
06	2700 X	1726	-0-	-974	-0-	193 1	1508 2	Y	4	52
						21 4	4 9			
07	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	209 1	1573 2	Y	42	45 1
						46 9				
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	248 1	2031 2	Y	52	57 1
						57 9				
09	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	179 1	1387 2	Y	43	58 1
						61 4	47 9			
*10	3100 N	3417	-0-	317	317	261 1	3156 2	Y	-0-	15 1
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.				630591									
HAMMAN A				WELL #: 17	RRCID -> 190027	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8363	- 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5581 X	5581	-0-	-0-	483 1	5098 2		Y	-0-			174
07		5673 X	5289	-0-	-384	476 1	4813 2		Y	-0-			174
08		5673 X	4705	-0-	-968	418 1	4287 2		Y	-0-			174
09		5490 X	4000	-0-	-1490	386 1	3614 2		Y	-0-			174
10		5736 X	5736	-0-	-0-	485 1	5251 2		Y	-0-			174
*11		5355 X	5355	-0-	-0-	463 1	4889 2		Y	3			177
						3	9						

HAMMAN A				WELL #: 18	RRCID -> 192930	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 9466	PERF. 8494	- 8988
06		6604 X	6604	-0-	-0-	571 1	6033 2		Y	-0-		-0-
07		6975 X	5840	-0-	-1135	526 1	5314 2		Y	-0-		-0-
08		6975 X	5496	-0-	-1479	488 1	5008 2		Y	-0-		-0-
09		6750 X	5219	-0-	-1531	503 1	4716 2		Y	-0-		-0-
10		5735 X	4877	-0-	-858	413 1	4464 2		Y	-0-		-0-
11		5550 X	5181	-0-	-369	448 1	4733 2		Y	-0-		-0-

HAMMAN A				WELL #: 19	RRCID -> 195100	COMPL. DATE	03/11/2003			TOTAL DEPTH 9791	PERF. 8299	- 8990
06		3000 N	4720	-0-	1720	3444	408 1	4312 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	4880	-0-	1780	5224	440 1	4440 2	Y	-0-		-0-
08		10153 X	4929	-0-	-5224	-0-	438 1	4491 2	Y	-0-		-0-
09		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	374 1	3499 2	Y	-0-		-0-
10		4867 X	3889	-0-	-978	-0-	329 1	3560 2	Y	-0-		-0-
11		4770 X	3560	-0-	-1210	-0-	308 1	3252 2	Y	-0-		-0-

HAMMAN A				WELL #: 20	RRCID -> 195180	COMPL. DATE	04/16/2003			TOTAL DEPTH 9591	PERF. 8628	- 9133
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	172 1	1816 2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2095	-0-	-168	-0-	189 1	1906 2	Y	-0-		-0-
08		2542 N	1724	-0-	-818	-0-	153 1	1571 2	Y	-0-		-0-
09		1980 N	1804	-0-	-176	-0-	174 1	1630 2	Y	-0-		-0-
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	165 1	1783 2	Y	-0-		-0-
*11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	137 1	1451 2	Y	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				WELL #: 1	RRCID -> 249085	COMPL. DATE	05/19/2009			TOTAL DEPTH 9636	PERF. 8442	- 9066	
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	516 1	4193 3	N	28		70	
07		5580 X	5048	-0-	-532	-0-	519 1	4492 3	N	34		104	
08		5580 X	3737	-0-	-1843	-0-	549 1	3159 3	N	26		130	
09		5400 X	4048	-0-	-1352	-0-	620 1	3413 3	N	14		144	
10		5053 X	4441	-0-	-612	-0-	651 1	3733 3	N	52	161 1	35	
11		4890 X	3894	-0-	-996	-0-	676 1	3193 3	N	23		58	
						25	9						



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			70
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	333	1	2880	3	N	2		72
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	308	1	1771	3	N	6		78
09	1770 X	1700	-0-	-70	-0-	260	1	1433	3	N	6		84
10	3224 X	1714	-0-	-1510	-0-	255	1	1459	3	N	-0-		84
11	3120 X	1644	-0-	-1476	-0-	287	1	1357	3	N	-0-		84
-----													
MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506	
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	544	1	4428	3	N	15		137
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	539	1	4663	3	N	18		155
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	697	1	4014	3	N	20		175
09	4980 X	4345	-0-	-635	-0-	665	1	3667	3	N	12		187
10	5208 X	4779	-0-	-429	-0-	708	1	4058	3	N	12	162 1	37
*11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	1076	1	5086	3	N	20		57
-----													
MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HUISACHE E & P COMPANY, LLC				412186									
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	13802 - 13915	
06	3900 X	1868	-0-	-2032	-0-	37	1	1829	3	Y	2	1 8	30
07	3875 X	1419	-0-	-2456	-0-	30	1	1386	3	Y	3	2 1	29
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	121	1	5579	3	Y	1	1 1	29
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	88	1	4272	3	Y	15	29 1	14
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	84	1	4114	3	Y	1	1 1	14
11	4530 X	3942	-0-	-588	-0-	73	1	3869	3	Y	-0-		14
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 - 13672	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 174263		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 174442		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) FAULCONER, VERNON E., INC. NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		62556 050 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 2		RRCID -> 113955		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 9920 - 10079				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-	5
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-	1
*02	667 N	636	-0-	-31	-0-	39	1	597	2	N	4 1	1
*03	527 N	44	-0-	-483	-0-	7	1	37	2	N	-0-	1
*04	510 N	114	-0-	-396	-0-	11	1	103	2	N	-0-	1
*05	651 N	402	-0-	-249	-0-	20	1	382	2	N	-0-	1
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-	1
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-	1
*08	372 N	129	-0-	-243	-0-	8	1	121	2	N	1 1	-0-
*09	270 N	166	-0-	-104	-0-	9	1	157	2	N	-0-	-0-
*10	248 N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	N	1	1
						1	9					
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-	1

HAMMAN A		WELL #: 2D		RRCID -> 210179		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 3022		PERF. 2170 - 2370	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH		62556 056 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 47		RRCID -> 217996		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 11338 - 11380				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 218597		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 17054		PERF. 11417 - 11644	
06	1230 N	886	-0-	-344	-0-	18	1	868	3	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	21	1	1005	3	Y	1	-0-
						1	9					
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	3	Y	-0-	-0-
09	900 N	831	-0-	-69	-0-	17	1	814	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	670	-0-	670	-0-	13	1	657	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	820	-0-	820	1490	15	1	804	3	Y	1	1
						1	9					

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9447 - 11520	
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	58	1	2868	3	N	18	52
						20	9					
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	46	1	2175	3	N	20	52
						22	9					
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	3	N	9	52
						10	9					
09	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	65	1	3134	3	N	6	52
						7	9					
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	65	1	3184	3	N	23	52
						25	9					
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	3057	3	N	3	52
						3	9					

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10761 - 10898	
06	11160 X	9021	-0-	-2139	-0-	1012 1	7896 2	4	Y	4		97
07	11532 X	9309	-0-	-2223	-0-	1086 1	8169 2	49	Y	84 1		62
08	11439 X	9605	-0-	-1834	-0-	1037 1	8501 2	61	Y	72 1		51
09	10050 X	7488	-0-	-2562	-0-	819 1	6337 2	51	Y	68 1		34
*10	10013 X	6299	-0-	-3714	-0-	276 4	56 9	74	Y	74 1		34
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	474 1	5744 2	81 9	Y	NO RPT		34
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10933 - 11049	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10935 - 11111	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10778 - 10902	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14397	PERF.11413 - 11593	
06		510 N	141	-0-	-369	-0-	3 1	138 3	Y	-0-		-0-
07		558 N	544	-0-	-14	-0-	11 1	533 3	Y	-0-		-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	396 3	Y	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	4 1	184 3	Y	-0-		-0-
10		558 N	234	-0-	-324	-0-	5 1	229 3	Y	-0-		-0-
11		390 N	246	-0-	-144	-0-	5 1	241 3	Y	-0-		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11110 - 11150	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH			62556 070 129692 WELL #: 47			NON-ASSOCIATED RRCID -> 217993			CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2005			CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	91	1	4464	3	N	2	2	8			17
07	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	97	1	4551	3	N	3	3	8			17
08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	104	1	4802	3	N	2	2	8			17
09	4620 X	4500	-0-	-120	-0-	91	1	4409	3	N	-0-					17
10	4712 X	4601	-0-	-111	-0-	92	1	4508	3	N	1	1	8			17
11	4740 X	4207	-0-	-533	-0-	78	1	4129	3	N	-0-					17
HAMMAN RANCH			WELL #: 74			RRCID -> 219663			COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 36			RRCID -> 221953			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"			386310 WELL #: 4			RRCID -> 109802			COMPL. DATE 03/11/1984			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607				
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 8			RRCID -> 112203			COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 14X			RRCID -> 116778			COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH			62556 080 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
			WELL #:	12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12859	-	13116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	12983	-	13200			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12702	-	12749			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282	-	13149			
06	8520 X	7555	-0-	-965	-0-	150	1	7374	3	Y	28	14	8				20
07	8525 X	6371	-0-	-2154	-0-	31	9	6220	3	Y	16	14	1	8	8		14
08	8525 X	6873	-0-	-1652	-0-	18	9	6626	3	Y	94	44	1	47	8		17
09	8250 X	6544	-0-	-1706	-0-	103	9	6399	3	Y	12	17	1	6	8		6
10	7781 X	6956	-0-	-825	-0-	132	1	6750	3	Y	62	17	1	31	8		20
*11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	13	9	7976	3	Y	14	17	1	7	8		10
						68	9										
						151	1										
						15	9										
HAMMAN RANCH			WELL #:	39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12807	-	13268			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753	-	13060			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	



MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570			
06	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	264	1	12955	3	Y	2	1 8			2
						2	9								
07	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	297	1	13902	3	Y	6	3 1	4 8		1
						7	9								
08	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	308	1	14198	3	Y	1	1 1	1 8		-0-
						1	9								
09	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	277	1	13408	3	Y	1				1
						1	9								
10	14198 X	14017	-0-	-181	-0-	281	1	13734	3	Y	2	2 1	1 8		-0-
						2	9								
11	14040 X	12915	-0-	-1125	-0-	240	1	12674	3	Y	1				1
						1	9								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155	- 15254			
06	1410 #	905	-0-	-505	-0-	102	1	792	2	Y	1				2
						10	4								
07	1457 #	847	-0-	-610	-0-	98	1	741	2	Y	7	2 1			7
						8	9								
08	1333 #	827	-0-	-506	-0-	89	1	728	2	Y	9	9 1			7
						10	9								
09	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	2	Y	8	10 1			5
						47	4								
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	104	1	1259	2	Y	33	26 1			12
						36	9								
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				12

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
HAMMAN RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 095825		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 100126		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 104272		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887								
06	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	102	1	5002	3	Y	27	12	8		21	
						30	9									
07	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	114	1	5349	3	Y	9	12	1	6	8	12
						10	9									
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	116	1	5344	3	Y	38	36	1			14
						42	9									
09	5190 X	4977	-0-	-213	-0-	101	1	4867	3	Y	8	14	1	4	8	4
						9	9									
10	DLQ G-10	5136	-0-	5136	5136	101	1	4967	3	Y	62	15	1	31	8	20
						68	9									
*11	DLQ G-10	4939	-0-	4939	10075	91	1	4819	3	Y	26	17	1	13	8	16
						29	9									

HAMMAN RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 104274		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721								
06	6570 X	5533	-0-	-1037	-0-	110	1	5395	3	Y	25	112	1	12	8	54
						28	9									
07	6665 X	5746	-0-	-919	-0-	120	1	5620	3	Y	5	5	8			54
						6	9									
08	6448 X	6021	-0-	-427	-0-	127	1	5851	3	Y	39	39	8			54
						43	9									
09	6000 X	5762	-0-	-238	-0-	117	1	5641	3	Y	4	4	8			54
						4	9									
10	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	117	1	5708	3	Y	24	20	8			58
						26	9									
11	DLQ G-10	5653	-0-	5653	11504	105	1	5545	3	Y	3	3	8			58
						3	9									

HAMMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 104651		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656								
06	2370 X	176	-0-	-2194	-0-	4	1	172	3	N	-0-					1
07	1147 X	209	-0-	-938	-0-	4	1	205	3	N	-0-					1
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	N	-0-					1
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	93	1	4485	3	N	-0-					1
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	59	1	2879	3	N	-0-					1
11	360 X	218	-0-	-142	-0-	4	1	214	3	N	-0-					1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 124158		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 124551		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428								
06	540 X	352	-0-	-188	-0-	7 1	343 3	2 9	Y	2	2 8					-0-
07	558 X	366	-0-	-192	-0-	8 1	356 3	2 9	Y	2	2 8					-0-
08	558 X	370	-0-	-188	-0-	8 1	361 3	1 9	Y	1	1 8					-0-
09	540 X	372	-0-	-168	-0-	8 1	364 3	8 1	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	7 1	336 3	6 1	Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	6 1	322 3		Y	-0-						-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760								
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3			Y	-0-						-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 3		Y	-0-						-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	43 3		Y	-0-						-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	74	1 1	73 3	Y	-0-						-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
06	3750 X	3496	-0-	-254	-0-	70 1	3413 3	13 9	Y	12	5 1	12 8				2
07	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	76 1	3556 3	8 9	Y	7	7 8					2
08	3658 X	2590	-0-	-1068	-0-	54 1	2484 3	52 9	Y	47	47 8					2
09	3540 X	2507	-0-	-1033	-0-	51 1	2450 3	6 9	Y	5	5 8					2
10	DLQ G-10	3070	-0-	3070	-0-	61 1	2976 3	33 9	Y	30	30 8					2
11	DLQ G-10	2903	-0-	2903	-0-	54 1	2842 3	7 9	Y	6	6 8					2
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256								
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	7 1	319 3		Y	-0-						-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	6 1	300 3		Y	-0-						-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	7 1	305 3		Y	-0-						-0-
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	5 1	236 3		Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	5 1	246 3		Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	252	-0-	252	-0-	5 1	247 3		Y	-0-						-0-

-----													
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
-----													
06	570 X	203	-0-	-367	-0-	4	1	199	3	Y	-0-		-0-
07	589 X	178	-0-	-411	-0-	4	1	174	3	Y	-0-		-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	90	-0-	90	90	2	1	88	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	186	2	1	94	3	Y	-0-		-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659													
06	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	161	1	7903	3	Y	7	1 8	166
						8	9						
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	178	1	8335	3	Y	11	11 1 4 8	162
						12	9						
08	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	174	1	8039	3	Y	1	5 1	158
						1	9						
09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	165	1	7980	3	Y	81	161 1 1 8	77
						89	9						
10	DLQ G-10	8371	-0-	8371	8371	167	1	8197	3	Y	6	6 1	77
						7	9						
11	DLQ G-10	7134	-0-	7134	15505	132	1	7001	3	Y	1		78
						1	9						
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657													
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-		-0-
07	1674 X	3	-0-	-1671	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
08	93 X	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	1	1	37	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	8	-0-	8	46	8	3			Y	-0-		-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----																	
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																	
06		4770 X	4101	-0-	-669	-0-	82	1	4017	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	106	1	4941	3	Y	5	3	1	3	8	1
							6	9									
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	109	1	5023	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	100	1	4864	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
10		DLQ G-10	4640	-0-	4640	4640	93	1	4545	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
11		DLQ G-10	4503	-0-	4503	9143	84	1	4418	3	Y	1					1
							1	9									
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2461	-0-	-479	-0-	49	1	2408	3	Y	4	2	8	3
07	2666 X	2586	-0-	-80	-0-	54	1	2525	2	Y	6	3	1	3
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	55	1	2554	3	Y	-0-	3	1	-0-
09	2520 X	2455	-0-	-65	-0-	50	1	2403	3	Y	2	1	8	1
10	DLQ G-10	2517	-0-	2517	2517	50	1	2465	3	Y	2	1	1	1
11	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4972	46	1	2408	3	Y	1			2
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142														
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	17	1	858	3	Y	1	1	8	-0-
07	1364 N	959	-0-	-405	-0-	20	1	936	3	Y	3	3	8	-0-
08	868 N	627	-0-	-241	-0-	13	1	614	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	Y	1	1	8	-0-
10	DLQ G-10	585	-0-	585	585	12	1	571	3	Y	2	1	1	1
11	DLQ G-10	751	-0-	751	1336	14	1	736	3	Y	1			1
-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772														
06	6030 X	5351	-0-	-679	-0-	107	1	5243	3	Y	1	1	8	-0-
07	6231 X	4607	-0-	-1624	-0-	96	1	4508	3	Y	3	3	8	-0-
08	6231 X	6002	-0-	-229	-0-	127	1	5875	3	Y	-0-			-0-
09	5340 X	5337	-0-	-3	-0-	108	1	5228	3	Y	1	1	8	-0-
10	DLQ G-10	5406	-0-	5406	5406	108	1	5298	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5250	-0-	5250	10656	97	1	5153	3	Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
06	4470 X	4054	-0-	-416	-0-	80	1	3933	3	N	37	2	8	111
07	4619 X	4012	-0-	-607	-0-	83	1	3886	3	N	39	58	1	3
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	89	1	4084	3	N	9	29	1	1
09	4140 X	3780	-0-	-360	-0-	76	1	3696	3	N	7			75
10	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	76	1	3711	3	N	28	32	1	1
11	4050 X	3742	-0-	-308	-0-	69	1	3661	3	N	11			81
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	N	-0-			30
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-			30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006												TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9210 - 9630
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	1	61	3	N	9		32		
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	10	9	10	9	N	9	14 1	27		
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	2	3	1	9	N	1	7 1	21		
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	N	2		23		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			7		N	7	8 1	22		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2		24		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007												TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 9956
06	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	28	1	1350	3	Y	1	1 8	-0-		
07	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	29	1	1379	3	Y	4	4 8	-0-		
08	1364 N	660	-0-	-704	-0-	14	1	645	3	Y	1	1 8	-0-		
09	1380 N	852	-0-	-528	-0-	17	1	835	3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	20	1	983	3	Y	1	1 8	-0-		
11	DLQ G-10	559	-0-	559	1563	10	1	549	3	Y	-0-		-0-		
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006												TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9796 - 10030
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006												TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	772	3	Y	2	2 8	28		
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	2	2 8	28		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-		28		
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	1	1 8	28		
10	DLQ G-10	819	-0-	819	819	16	1	802	3	Y	1	1 8	28		
11	DLQ G-10	724	-0-	724	1543	13	1	711	3	Y	-0-		28		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006												TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8178 - 9786
06	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	45	1	2212	3	Y	1	1 8	-0-		
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	48	1	2261	3	Y	3	3 8	-0-		
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	47	1	2171	3	Y	2	2 8	-0-		
09	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	45	1	2168	3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	44	1	2165	3	Y	1	1 8	-0-		
11	DLQ G-10	2027	-0-	2027	4237	38	1	1989	3	Y	-0-		-0-		

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943														
06	3900 X	2566	-0-	-1334	-0-	51	1	2513	3	Y	2	2	8	23
						2	9							
07	4030 X	2670	-0-	-1360	-0-	56	1	2611	3	Y	3	3	8	23
						3	9							
08	3937 X	2480	-0-	-1457	-0-	53	1	2426	3	Y	1	1	8	23
						1	9							
09	3810 X	2163	-0-	-1647	-0-	44	1	2119	3	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	2506	-0-	2506	2506	50	1	2454	3	Y	2	1	1	1 8 23
						2	9							
*11	DLQ G-10	2440	-0-	2440	4946	45	1	2395	3	Y	-0-			23

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784														
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	155	1	7579	3	Y	37	23	8	22
						41	9							
07	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	170	1	7962	3	Y	40	15	1	29 8 18
						44	9							
08	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	171	1	7899	3	Y	133	59	1	68 8 24
						146	9							
09	7860 X	7578	-0-	-282	-0-	153	1	7406	3	Y	17	23	1	10 8 8
						19	9							
10	DLQ G-10	7889	-0-	7889	7889	156	1	7649	3	Y	76	20	1	41 8 23
						84	9							
*11	DLQ G-10	7746	-0-	7746	15635	143	1	7578	3	Y	23	19	1	12 8 15
						25	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882														
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	104	1	5105	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	115	1	5384	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	119	1	5464	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	107	1	5185	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	DLQ G-10	5389	-0-	5389	5389	108	1	5280	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*11	DLQ G-10	5154	-0-	5154	10543	96	1	5058	3	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



-----															
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007										TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020					
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4684	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	92	1	4286	3	N	3	3	8	-0-
							3	9							
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	90	1	4129	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	70	1	3375	3	N	-0-			-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	86	1	4230	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	69	1	3645	3	N	-0-			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475										COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9583 - 9837	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*12	2449 X	1896	-0-	-553	-0-	105 1	1781 2	Y	9			20			
*01	2449 X	1998	-0-	-451	-0-	110 1	1888 2	Y	-0-	16 1		4			
*02	2233 X	1899	-0-	-334	-0-	116 1	1783 2	Y	-0-			4			
*03	2387 X	211	-0-	-2176	-0-	32 1	179 2	Y	-0-			4			
*04	2310 X	110	-0-	-2200	-0-	11 1	99 2	Y	-0-			4			
*05	1953 X	550	-0-	-1403	-0-	27 1	521 2	Y	2			6			
*06	1890 X	1751	-0-	-139	-0-	100 1	1649 2	Y	2			8			
*07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	133 1	1949 2	Y	15			23			
*08	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	102 1	1483 2	Y	3	16 1		10			
*09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	101 1	1675 2	Y	2			12			
*10	1984 N	1036	-0-	-948	-0-	63 1	972 2	Y	1			13			
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	113 1	1565 2	Y	1			14			
-----															
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713										COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9334 - 9444	
*12	2511 X	2242	-0-	-269	-0-	124 1	2106 2	Y	11			24			
*01	2852 X	2678	-0-	-174	-0-	148 1	2530 2	Y	-0-	19 1		5			
*02	2668 X	2123	-0-	-545	-0-	130 1	1993 2	Y	-0-			5			
*03	2852 X	190	-0-	-2662	-0-	29 1	161 2	Y	-0-			5			
*04	2460 N	261	-0-	-2199	-0-	25 1	236 2	Y	-0-			5			
*05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	133 1	2590 2	Y	11			16			
*06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	135 1	2222 2	Y	3			19			
*07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	160 1	2355 2	Y	21			40			
*08	2573 N	1972	-0-	-601	-0-	126 1	1837 2	Y	8	30 1		18			
*09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	146 1	2431 2	Y	12			30			
*10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	170 1	2607 2	Y	6			36			
11	2310 X	2245	-0-	-65	-0-	151 1	2086 2	Y	7			43			
-----															
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904										COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9776 - 9977	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	60 1 28 9	1015 2	Y	25		53
*01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	68 1	1163 2	Y	-0-	42 1	11
*02	1218 N	1045	-0-	-173	-0-	64 1	981 2	Y	-0-		11
*03	1085 N	104	-0-	-981	-0-	16 1	88 2	Y	-0-		11
*04	1140 N	175	-0-	-965	-0-	17 1	158 2	Y	-0-		11
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	64 1 24 9	1246 2	Y	22		33
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66 1 6 9	1094 2	Y	5		38
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	78 1 45 9	1140 2	Y	41		79
*08	1240 N	849	-0-	-391	-0-	53 1 21 9	775 2	Y	19	61 1	37
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71 1 32 9	1172 2	Y	29		66
*10	1209 N	826	-0-	-383	-0-	50 1 10 9	766 2	Y	9		75
11	780 N	666	-0-	-114	-0-	44 1 12 9	610 2	Y	11		86

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	93 1	1586 2	Y	-0-		-0-
*01	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	98 1	1676 2	Y	-0-		-0-
*02	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	94 1	1445 2	Y	-0-		-0-
*03	1643 N	133	-0-	-1510	-0-	20 1	113 2	Y	-0-		-0-
*04	1650 N	148	-0-	-1502	-0-	14 1	134 2	Y	-0-		-0-
*05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	94 1	1843 2	Y	-0-		-0-
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	96 1	1585 2	Y	-0-		-0-
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	113 1	1657 2	Y	-0-		-0-
*08	1829 N	1312	-0-	-517	-0-	84 1	1228 2	Y	-0-		-0-
*09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	96 1	1596 2	Y	-0-		-0-
*10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	108 1	1662 2	Y	-0-		-0-
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	100 1	1379 2	Y	-0-		-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186  
 JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//					62556 088	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HUISACHE E & P COMPANY, LLC //CONT.//					412186							
JOHNSON, MARY					WELL #:	2	RRCID ->	110751	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	10405 PERF. 9634 - 10019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MONTE CHRISTO ( 25)					62556 090	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
JOHNSON, F. I.					WELL #:	57 D	RRCID ->	135078	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6188 - 6192
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, F. I.					WELL #:	53D	RRCID ->	259326	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6174 - 6194
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, F. I.					WELL #:	43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 6171 - 6177
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MONTE CHRISTO ( 27)					62556 180	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC					129692							
ROPER, CHARLES					WELL #:	1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580 PERF. 6775 - 7140
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAMMAN RANCH					WELL #:	21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 6346 - 6477
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO ( 27 )		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310			TOTAL DEPTH	8825	PERF. 2024 - 2285		
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID -> 012165	COMPL. DATE	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MONTE CHRISTO (38-A)				62556 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 - 7025		
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID -> 274474	COMPL. DATE 05/09/2014					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310			TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6183 - 6187		
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 F	RRCID -> 125450	COMPL. DATE 04/20/1989					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692			TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6912 - 6934		
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 251825	COMPL. DATE 10/18/2008					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6968 - 6995		
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53 F	RRCID -> 112725	COMPL. DATE 08/19/1984					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

JOHNSON, F. I.				46DF	RRCID -> 276946	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 - 7025		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (39-A)		62556 268		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24 D		RRCID -> 133582		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO ( 40)		62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42)		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469				
06	1920 X	1038	-0-	-882	-0-	1037 2	1 9	Y	1			37
07	1984 X	1066	-0-	-918	-0-	1066 2		Y	-0-			37
08	1674 X	1280	-0-	-394	-0-	1276 2	4 9	Y	4			41
09	1470 X	853	-0-	-617	-0-	851 2	2 9	Y	2			43
*10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	187 1	2261 2	Y	-0-	33 7		10
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			10

JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			10
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

MONTE CHRISTO ( 43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8589 - 9732
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	73 1	3597 3	N	-0-		63
07	4495 X	3404	-0-	-1091	-0-	71 1	3333 3	N	-0-		63
08	4495 X	3000	-0-	-1495	-0-	64 1	2936 3	N	-0-		63
09	4350 X	3234	-0-	-1116	-0-	65 1	3169 3	N	-0-		63
10	3999 X	3208	-0-	-791	-0-	64 1	3144 3	N	-0-		63
*11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	69 1	3651 3	N	-0-		63

HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4012 - 5474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8290 - 8396	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	133	-0-	133	842	2 1	118 3	Y	12	12 8		-0-
07	1175 X	333	-0-	-842	-0-	13 9	325 3	Y	1	1 8		-0-
08	558 X	189	-0-	-369	-0-	7 1	185 3	Y	-0-			-0-
09	540 X	187	-0-	-353	-0-	1 9	183 3	Y	-0-			-0-
10	341 X	204	-0-	-137	-0-	4 1	200 3	Y	-0-			-0-
11	330 X	224	-0-	-106	-0-	4 1	220 3	Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 115846		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498			
06	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	159 1	7821 3	Y	17	10 1	15 8	5
07	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	19 9	6934 3	Y	7	7 8		5
08	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	148 1	7124 3	Y	51	51 8		5
09	6240 X	5985	-0-	-255	-0-	8 9	5860 3	Y	4	4 8		5
10	DLQ G-10	5366	-0-	5366	5366	155 1	5242 3	Y	15	15 8		5
11	DLQ G-10	5742	-0-	5742	11108	56 9	5630 3	Y	5	5 8		5
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 121424		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900			
06	2040 X	1105	-0-	-935	-0-	21 1	1053 3	Y	28	14 8		20
07	1271 X	1083	-0-	-188	-0-	31 9	1046 3	Y	14	13 1	7 8	14
08	1271 X	1187	-0-	-84	-0-	22 1	1065 3	Y	90	43 1	45 8	16
09	1230 X	864	-0-	-366	-0-	15 9	840 3	Y	6	16 1	3 8	3
10	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	23 1	1012 3	Y	62	14 1	31 8	20
*11	DLQ G-10	963	-0-	963	2064	99 9	915 3	Y	28	17 1	14 8	17
						17 1						
						31 9						



MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
HAMMAN RANCH		WELL #:		17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		47 1	2322 3	Y		15	2 1	15 8		1
							17 9								
07	2728 N	2343	-0-	-385	-0-		49 1	2286 3	Y		7	7 8			1
							8 9								
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		53 1	2431 3	Y		41	41 8			1
							45 9								
09	2400 N	2254	-0-	-146	-0-		46 1	2204 3	Y		4	4 8			1
							4 9								
10	DLQ G-10	2286	-0-	2286	2286		45 1	2209 3	Y		29	29 8			1
							32 9								
11	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4489		41 1	2155 3	Y		6	6 8			1
							7 9								
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE		11/07/1999		TOTAL DEPTH		14544 PERF. 5840 - 5898	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 176828		COMPL. DATE		03/14/2000		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8483 - 9426	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE		03/02/2000		TOTAL DEPTH		9785 PERF. 8390 - 8500	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE		02/16/1999		TOTAL DEPTH		10025 PERF. 8543 - 8620	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE		08/17/2005		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8576 - 8825	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----																	
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 228858		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242193		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202								
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 243323		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 243720		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D	RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722								
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2				Y	-0-					-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2				Y	-0-					-0-
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	2				Y	-0-					-0-
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2				Y	-0-					-0-
*10	465 N	388	-0-	-77	-0-	28	1	338	2		Y	20					20
						22	9										
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						Y	NO RPT					20
-----																	
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID -> 110359		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 41 F		RRCID -> 112018		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-			3
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2	Y	-0-			3
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-			3
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-			3
*10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	7	511 2		10
							8 9					
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		Y	NO RPT			10
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #: 56 D		RRCID -> 119464		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 F		RRCID -> 132096		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
F. I. JOHNSON		WELL #: 41DF		RRCID -> 272131		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			10
-----												
HUISACHE E & P COMPANY, LLC		412186		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815				
JOHNSON, MARY		WELL #: 4										
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A				
06		T. A.	44	-0-	44	4915	44 2	N	-0-			-0-
07		T. A.	913	-0-	913	5828	913 1	N	-0-			-0-
08		T. A.	1850	-0-	1850	7678	1850 1	N	-0-			-0-
09		T. A.	841	-0-	841	8519	841 1	N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8519		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8519		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	549	-0-	-201	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
07	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	41 1	491 2	Y	10		10
						11 9					
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MONTE CHRISTO (50B)		62556 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HAMMAN "A"				WELL #: 15	RRCID -> 117285	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8249	-	8302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.				WELL #: 38 F	RRCID -> 109365	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7506	-	7558		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (56-A)				62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.				WELL #: 27	RRCID -> 109688	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8185	-	8242		
06		3879 X	3879	-0-	-0-			Y	3			77
07		3875 X	3869	-0-	-6	3876 2	3 9	Y	-0-			77
08		4339 X	4339	-0-	-0-	4326 2	13 9	Y	12			89
09		4348 X	4348	-0-	-0-	4344 2	4 9	Y	4			93
*10		3999 X	2290	-0-	-1709	175 1	2115 2	Y	-0-	83 7		10
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200			Y	NO RPT			10
JOHNSON, F. I.				WELL #: 57 F	RRCID -> 118602	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8282	-	8340		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #: 58 D	RRCID -> 134332	COMPL. DATE 04/14/1990	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8299	-	8546		
06		435 N	435	-0-	-0-	434 2	1 9	Y	1			2
07		465 N	448	-0-	-17	448 2		Y	-0-			2
08		478 N	478	-0-	-0-	477 2	1 9	Y	1			3
09		450 N	361	-0-	-89	361 2		Y	-0-			3
*10		467 N	467	-0-	-0-	34 1	414 2	Y	17			20
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	19 9		Y	NO RPT			20
JOHNSON, F. I.				WELL #: 46F	RRCID -> 136231	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8190	-	8273		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) CANTERA OPERATING, LLC V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			62556 532 NON-ASSOCIATED 129692			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8305 - 8550
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	868 3	Y	2	2 8	-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	986 3	Y	2	2 8	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	740 3	Y	2	2 8	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	550 3	Y	1	1 8	-0-
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	12 1	482 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	11 1 2 9	486 3	Y	2	2 8	-0-
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 8428 - 8606
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6275 - 6870
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROPER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 8490 - 8676
06	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	26 1 3 9	1408 3	Y	3	3 8	26
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	1684 3	Y	3	3 8	26
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	26 1 2 9	1511 3	Y	2	2 8	26
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	1650 3	Y	3	3 8	26
10	1705 N	1515	-0-	-190	-0-	36 1 1 9	1478 3	Y	1	1 8	26
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	1606 3	Y	2	2 8	26
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8363 - 9277
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	1207 3	Y	3	3 8	-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	1074 3	Y	3	3 8	-0-
08	1085 N	803	-0-	-282	-0-	14 1 1 9	788 3	Y	1	1 8	-0-
09	1230 N	626	-0-	-604	-0-	11 1 1 9	614 3	Y	1	1 8	-0-
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	18 1	729 3	Y	-0-		-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	17 1 3 9	749 3	Y	3	3 8	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	19 1	1011 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	14 1	836 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	15 1	860 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	14 1	755 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	16 1	664 3	Y	-0-			-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	21 1	930 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	18 1	972 3	Y	3	3 8		12
						3 9						
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	18 1	1078 3	Y	2	2 8		12
						2 9						
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	17 1	957 3	Y	2	2 8		12
						2 9						
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	19 1	1023 3	Y	1	1 8		12
						1 9						
10	1085 N	218	-0-	-867	-0-	5 1	212 3	Y	1	1 8		12
						1 9						
11	930 N	185	-0-	-745	-0-	4 1	179 3	Y	2	2 8		12
						2 9						

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	160 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	2 1	105 3	N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	6 1	334 3	N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	3 1	162 3	N	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 3	N	-0-			-0-
*11	330 N	139	-0-	-191	-0-	3 1	136 3	N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROPER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. N/A		
06	750 N	595	-0-	-155	-0-	11	1	575	3	N	8	8	8	-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	11	1	657	3	N	3	3	8	-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	12	1	704	3	N	3	3	8	-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	14	1	752	3	N	2	2	8	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	716	3	N	1	1	8	-0-
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	2	2	8	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8690 - 9608		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 228762		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8867 - 9677		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	N	5	5	8	61
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	13	1	601	3	N	3	3	8	61
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	13	1	616	3	N	4	4	8	61
09	630 N	499	-0-	-131	-0-	10	1	485	3	N	4	4	8	61
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8	61
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			61

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472						
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-			1
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-			1
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			1
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			Y	-0-			1
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	Y	9			10
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	10	9			Y	NO RPT			10

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO ( 57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (57-B)				62556 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	012173	COMPL. DATE	04/14/1959	TOTAL DEPTH	8787	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
ROPER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8973 - 9034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8962 - 9081	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1			WELL #:	2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393	
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	32	1	1727	3	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	28	1	1586	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1426 N	700	-0-	-726	-0-	17	1	682	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1380 N	506	-0-	-874	-0-	11	1	493	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-		16
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	N	-0-		16
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	2	1	126	3	N	-0-		16
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-		16
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		16
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		16

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	529	-0-	-11	-0-		10	1	519	3	N	-0-		24
07	589 N	551	-0-	-38	-0-		9	1	542	3	N	-0-		24
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-		10	1	570	3	N	-0-		24
09	540 N	522	-0-	-18	-0-		10	1	512	3	N	-0-		24
10	558 N	469	-0-	-89	-0-		11	1	458	3	N	-0-		24
11	570 N	447	-0-	-123	-0-		10	1	437	3	N	-0-		24
-----														
ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9255		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9104 - 9608		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8723 - 8766		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8814 - 8850		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9178 - 9677		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

-----  
 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	45	1	2228	3	Y	12	3 8	19
						13	9						
07	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	48	1	2253	3	Y	5	2 8	22
						6	9						
08	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	36	1	1680	3	Y	3	3 8	22
						3	9						
09	2370 X	1555	-0-	-815	-0-	31	1	1520	3	Y	4	4 8	22
						4	9						
10	2356 X	767	-0-	-1589	-0-	15	1	751	3	Y	1	1 8	22
						1	9						
11	2280 X	563	-0-	-1717	-0-	10	1	553	3	Y	-0-		22

-----  
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732  
 -----

06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	52	1	2529	3	N	76	76 8	-0-
						84	9						
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	52	1	2425	3	N	51	51 8	-0-
						56	9						
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2656	3	N	53	53 8	-0-
						58	9						
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	54	1	2590	3	N	48	48 8	-0-
						53	9						
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	50	1	2433	3	N	58	58 8	-0-
						64	9						
*11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	43	1	2260	3	N	100	100 8	-0-
						110	9						

-----  
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556  
 -----

06	420 N	139	-0-	-281	-0-	3	1	134	3	N	2	2 8	10
						2	9						
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	1	1 8	10
						1	9						
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	N	1	1 8	10
						1	9						
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	N	-0-		10
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	-0-		10
11	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-		10

-----  
 STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526  
 -----

06	7560 X	6227	-0-	-1333	-0-	124	1	6070	3	Y	30	12 8	41
						33	9						
07	7316 X	6193	-0-	-1123	-0-	129	1	6050	3	Y	13	7 8	47
						14	9						
08	7037 X	6024	-0-	-1013	-0-	128	1	5887	3	Y	8	8 8	47
						9	9						
09	6660 X	5999	-0-	-661	-0-	121	1	5867	3	Y	10	10 8	47
						11	9						
10	6448 X	5619	-0-	-829	-0-	112	1	5496	3	Y	10	9 8	48
						11	9						
*11	6240 X	5475	-0-	-765	-0-	100	1	5311	3	Y	58	19 8	87
						64	9						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510	-	9540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE
06		6000 X	4348	-0-	-1652	-0-	86 1	4240 3	Y		20	5 8	32
							22 9						
07		5611 X	4371	-0-	-1240	-0-	91 1	4273 3	Y		6	2 8	36
							7 9						
08		5270 X	4243	-0-	-1027	-0-	90 1	4150 3	Y		3	3 8	36
							3 9						
09		4920 X	3833	-0-	-1087	-0-	77 1	3752 3	Y		4	4 8	36
							4 9						
10		4588 X	3765	-0-	-823	-0-	75 1	3686 3	Y		4	3 8	37
							4 9						
*11		4350 X	3421	-0-	-929	-0-	63 1	3321 3	Y		34	4 8	67
							37 9						

MONTE CHRISTO (5950)				62556 825	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID -> 270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931	-	5936
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)				62556 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID -> 084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408	-	9640
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)				62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		2	RRCID -> 210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598	-	12833
06	4320 X	3522	-0-	-798	-0-	3328 3	194 9	N	176	126 1			90
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	491 1	3918 3	N	175	128 1			137
							193 9						
08	4464 X	3770	-0-	-694	-0-	3547 3	223 9	N	203	275 1			65
09	3960 X	3579	-0-	-381	-0-	3336 3	243 9	N	221	157 1			129
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3346 3	250 9	N	227	158 1			198
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				198

BLACKSTONE MINERALS CO.				62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #:		3	RRCID -> 222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525	-	12619
06	3720 X	3317	-0-	-403	-0-	3317 3		N	-0-				-0-
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	517 1	4132 3	N	8	4 1			4
							9 9						
08	4433 X	3580	-0-	-853	-0-	3530 3	50 9	N	45	39 1			10
09	4290 X	2965	-0-	-1325	-0-	2912 3	53 9	N	48	32 1			26
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3609 3	54 9	N	49	33 1			42
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				42

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460	-	12552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1590 N	1213	-0-	-377	-0-	1114	3	99	9	N	90	64	1	49
07		1302 N	777	-0-	-525	-0-	77	1	617	3	N	75	59	1	65
							83	9							
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-	65	1	-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800)				62557 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	14019	-	14127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	13754	-	17014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3150 #	2689	-0-	-461	-0-	53	1	2604	3	N	29			67
							32	9							
07		2883 #	2723	-0-	-160	-0-	56	1	2632	3	N	32	49	1	49
							35	9							
08		3069 #	2762	-0-	-307	-0-	58	1	2696	3	N	7	25	1	31
							8	9							
09		2970 #	2849	-0-	-121	-0-	58	1	2784	3	N	6			37
							7	9							
10		3069 #	2596	-0-	-473	-0-	51	1	2520	3	N	23	27	1	33
							25	9							
*11		2761 R	2761	-0-	-0-	-0-	51	1	2700	3	N	9			42
							10	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)				62558 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8267	-	8280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)				62558 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
RODESSA OPERATING COMPANY				723592											
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	202498	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	18822	PERF.	8848	-	8890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816							
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				21
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				21
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-				21
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	2			Y	-0-				21
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				21
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380							
06	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	440	1	2090	2	N	26				268
07	3069 X	1741	-0-	-1328	-0-	140	1	1601	2	N	-0-				268
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	420	1	3529	2	N	18				286
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	580	1	3025	2	N	18				304
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	600	1	3120	2	N	35				339
*11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	600	1	3233	2	N	-0-				339





-----														
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)			62558 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
STALKER GU			WELL #: 3		RRCID -> 187200			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		870 N	825	-0-	-45	-0-	16	1	809	3	Y	-0-		1
07		930 N	921	-0-	-9	-0-	19	1	902	3	Y	-0-		1
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	Y	-0-		1
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	19	1	896	3	Y	-0-		1
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	3	Y	1		2
*11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1120	3	Y	4		6
							4	9						
-----														
TURNER, EVELYN			WELL #: 4		RRCID -> 190532			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066			
-----														
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	918	1	895	3	Y	7	7 8	88
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	955	1	1159	3	Y	3	3 8	88
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	954	1	1110	3	Y	4	4 8	88
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	921	1	1001	3	Y	3	3 8	88
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	951	1	1047	3	Y	10	3 8	95
*11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	919	1	1031	3	Y	59	6 8	148
							65	9						
-----														
STALKER GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 193875			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624			
-----														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
STALKER GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 194245			COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580			
-----														
06		210 N	120	-0-	-90	-0-	2	1	116	3	Y	2		5
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	9	275	3	Y	1		6
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1116	3	Y	1	1 8	6
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	23	1	1126	3	Y	1	1 8	6
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	Y	1	1 8	6
*11		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	Y	10	4 8	12
							11	9						
-----														
STALKER GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 276192			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432			
-----														
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	Y	-0-		-0-
07		527 N	371	-0-	-156	-0-	8	1	363	3	Y	-0-		-0-
08		434 N	316	-0-	-118	-0-	7	1	309	3	Y	-0-		-0-
09		480 N	244	-0-	-236	-0-	5	1	239	3	Y	-0-		-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	-0-		-0-
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		8790 X	7217	-0-	-1573	-0-	144 1	7051 3	N		20	11 8	28
							22 9						
07		8184 X	7244	-0-	-940	-0-	151 1	7082 3	N		10	7 8	31
							11 9						
08		8122 X	7067	-0-	-1055	-0-	150 1	6897 3	N		18	8 8	41
							20 9						
09		7860 X	6639	-0-	-1221	-0-	134 1	6488 3	N		15	9 8	47
							17 9						
10		7471 X	7009	-0-	-462	-0-	140 1	6852 3	N		15	10 8	52
							17 9						
*11		7230 X	6102	-0-	-1128	-0-	110 1	5796 3	N		178	29 8	201
							196 9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872													
06		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	134 1	6559 3	N		32	32 8	18
							35 9						
07		6045 X	5496	-0-	-549	-0-	114 1	5357 3	N		23	23 8	18
							25 9						
08		6727 X	4970	-0-	-1757	-0-	105 1	4843 3	N		20	20 8	18
							22 9						
09		6720 X	4582	-0-	-2138	-0-	92 1	4476 3	N		13	13 8	18
							14 9						
10		6944 X	4460	-0-	-2484	-0-	89 1	4357 3	N		13	13 8	18
							14 9						
11		6720 X	4809	-0-	-1911	-0-	89 1	4698 3	N		20	20 8	18
							22 9						

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634													
06		90 X	20	-0-	-70	-0-	20 3			N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.//		62558 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 9		RRCID -> 276881	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH 15850	PERF.13549	- 13570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	N	-0-		39
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	N	3	3 8	39
						3	9						
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	522	3	N	2	2 8	39
						2	9						
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	N	-0-		39
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	N	-0-		39
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	N	-0-		39

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 1		RRCID -> 178976	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 19250	PERF.13838	- 15467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 X	47	-0-	-103	-0-	1	1	46	3	N	-0-		-0-
07	62 X	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
08	62 X	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185362	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 17021	PERF.14148	- 14244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 190464	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 18575	PERF.14962	- 16718					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		17
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-		17
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		17
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	1	1	51	3	Y	2		19
						2	9						
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	10		29
						11	9						

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190773	COMPL. DATE 05/07/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF.13980	- 14070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191290	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 18400	PERF.14583	- 14710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120												
06	90	X	84	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	82	3	30
07	62	X	51	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	50	3	30
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	30
09	90	X	13	-0-	-77	-0-	-0-	13	3			30
10	93	X	13	-0-	-80	-0-	-0-	13	3			30
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	-0-	5	3			30
-----												
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942												
06	2190	X	1790	-0-	-400	-0-	-0-	35	1	1740	3	13
								15	9			
07	2263	X	1836	-0-	-427	-0-	-0-	38	1	1788	3	13
								10	9			
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1873	3	13
								46	9			
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1952	3	13
								4	9			
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1869	3	20
								58	9			
*11	1950	X	1771	-0-	-179	-0-	-0-	33	1	1727	3	8
								11	9			
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)			62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
HOUTS			WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAMMAN RANCH			WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780			
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
-----												
HAMMAN RANCH			WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAMMAN RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAMMAN RANCH			WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----												
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
06		90 X	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	50
07		93 X	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	50
08		31 X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	50
09		51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	50
10		211 X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	50
*11		266 X	266	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	N	52
							2	9				

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870												
06		1500 X	1224	-0-	-276	-0-	24	1	1193	3	Y	25
							7	9				
07		1426 X	1256	-0-	-170	-0-	26	1	1227	3	Y	25
							3	9				
08		1364 X	959	-0-	-405	-0-	20	1	938	3	Y	25
							1	9				
09		1320 X	820	-0-	-500	-0-	17	1	802	3	Y	25
							1	9				
10		DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	20	1	985	3	Y	25
							1	9				
11		DLQ G-10	1102	-0-	1102	2108	20	1	1080	3	Y	25
							2	9				

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700												
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750																
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140																
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	385	-0-	-328	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	583	-0-	583	583	12	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1258	13	1	662	3	Y	-0-					-0-



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH 18560	PERF.16440 - 16480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308		
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	22	1	1099	3	Y	-0-	91
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	24	1	1123	3	Y	2 8	91
							2	9					
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	3	Y	2 8	91
							2	9					
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1101	3	Y	-0-	91
10	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1142	23	1	1119	3	Y	-0-	91
*11	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	2271	21	1	1108	3	Y	-0-	91
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	88	1	4324	3	N	11	11 8	47
						12	9						
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	98	1	4573	3	N	15	7 8	55
						17	9						
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	100	1	4618	3	N	9	9 8	55
						10	9						
09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	95	1	4576	3	N	210	190 1 10 8	65
						231	9						
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	96	1	4713	3	N	9	9 8	65
						10	9						
*11	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	98	1	5173	3	N	15	15 8	65
						17	9						
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A													
-----													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632													
-----													
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	98	1	4823	3	N	1	1 8	23
						1	9						
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	100	1	4669	3	N	3	3 8	23
						3	9						
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	67	1	3108	3	N	-0-		23
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	34	1	1645	3	N	1	1 8	23
						1	9						
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	130	1	6374	3	N	-0-		23
*11	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	118	1	6260	3	N	-0-		23
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724													
-----													
06	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	56	1	2732	3	N	1	1 8	17
						1	9						
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	60	1	2787	3	N	3	3 8	17
						3	9						
08	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	58	1	2656	3	N	-0-		17
09	2850 X	1863	-0-	-987	-0-	38	1	1824	3	N	1	1 8	17
						1	9						
10	2883 X	2213	-0-	-670	-0-	44	1	2168	3	N	1	1 8	17
						1	9						
11	2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	33	1	1757	3	N	-0-		17
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655													
-----													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC 129692															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522														
06	4380 X	3071	-0-	-1309	-0-	61 1	2985 3	N	23	160 1	14 8	119		
07	4526 X	4296	-0-	-230	-0-	25 9	90 1	4197 3	N	8	8 8	119		
08	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	9 9	94 1	4311 3	N	41	41 8	119		
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	45 9	89 1	4291 3	N	5	5 8	119		
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	6 9	92 1	4483 3	N	46	29 8	136		
11	4320 X	4260	-0-	-60	-0-	51 9	78 1	4151 3	N	28	7 8	157		
						31 9								

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

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

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

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

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----															
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
CASA DEL NYLON		WELL #: 3		RRCID -> 197942		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CASA DEL NYLON		WELL #: 6		RRCID -> 198222		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786				
06	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	78 1	3802 3	N	5	5 8	-0-
							6 9					
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	89 1	4150 3	N	3	3 8	-0-
							3 9					
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	91 1	4181 3	N	3	3 8	-0-
							3 9					
09	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	80 1	3893 3	N	4	4 8	-0-
							4 9					
10	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	80 1	3919 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	74 1	3897 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706				
06	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	466 1	22863 3	N	4	4 8	49
							4 9					
07	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	503 1	23538 3	N	1	1 8	49
							1 9					
08	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	449 1	20694 3	N	1	1 8	49
							1 9					
09	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	474 1	22955 3	N	1	1 8	49
							1 9					
10	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	484 1	23707 3	N	2	2 8	49
							2 9					
*11	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	430 1	22761 3	N	7	7 8	49
							8 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
CASA DEL NYLON		WELL #: 3		RRCID -> 197304		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			33
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			33
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			33
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			33
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			33
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-			33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	122	1	960	3	Y	-0-			-0-
07	1240 N	987	-0-	-253	-0-	129	1	857	3	Y	1	1	8	-0-
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	117	1	1009	3	Y	1	1	8	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	3	Y	-0-			-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	139	1	884	3	Y	1	1	8	-0-
11	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	143	1	896	3	Y	20	20	8	-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	572	1	4486	3	Y	4	4	8	21
07	3720 X	3043	-0-	-677	-0-	397	1	2645	3	Y	1	1	8	21
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	629	1	5433	3	Y	-0-			21
09	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	905	1	6883	3	Y	-0-			21
10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	583	1	3710	3	Y	1	1	8	21
*11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	583	1	3657	3	Y	20	20	8	21

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	64	1	500	3	Y	-0-			16
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	71	1	472	3	Y	-0-			16
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	61	1	523	3	Y	-0-			16
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	651	3	Y	-0-			16
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	137	1	871	3	Y	-0-			16
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	823	3	Y	-0-			16



-----													
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3630 X	3485	-0-	-145	-0-	394 1	3090 3	Y	1	1 8		13
							1 9						
07		3906 X	3465	-0-	-441	-0-	452 1	3011 3	Y	2	2 8		13
							2 9						
08		3906 X	3404	-0-	-502	-0-	353 1	3050 3	Y	1	1 8		13
							1 9						
09		3780 X	2500	-0-	-1280	-0-	290 1	2209 3	Y	1	1 8		13
							1 9						
10		3751 X	3407	-0-	-344	-0-	462 1	2945 3	Y	-0-			13
*11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	482 1	3023 3	Y	-0-			13
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509													
-----													
06		240 N	9	-0-	-231	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			17
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	Y	-0-			17
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			17
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			17
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	6 1	38 3	Y	-0-			17
-----													
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150													
-----													
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	74 1	577 3	Y	-0-			-0-
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	86 1	576 3	Y	-0-			-0-
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	70 1	605 3	Y	-0-			-0-
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	82 1	622 3	Y	-0-			-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	139 1	883 3	Y	-0-			-0-
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	104 1	653 3	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292													
-----													
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	63 1	422 3	Y	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	108 1	933 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	-0-			-0-
10		341 N	134	-0-	-207	-0-	18 1	116 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	81	-0-	-249	-0-	11 1	70 3	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293													
-----													
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	34 1	263 3	Y	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	35 1	232 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	26 1	227 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	191	-0-	-109	-0-	22 1	169 3	Y	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	45 1	288 3	Y	-0-			-0-
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	41 1	260 3	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817													
-----													
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	7 1	44 3	Y	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

06	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	133	1	1045	3	Y	1	1	8	18
07	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	154	1	1026	3	Y	-0-			18
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	126	1	1088	3	Y	-0-			18
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-			18
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	158	1	1007	3	Y	1	1	8	18
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	160	1	1003	3	Y	21	21	8	18

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	Y	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	386	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	38	1	288	3	Y	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	3	Y	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	20	1	137	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	17	1	106	3	Y	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	170	1	1331	3	Y	3	3	8	-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	206	1	1371	3	Y	3	3	8	-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	165	1	1420	3	Y	-0-			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	210	1	1339	3	Y	1	1	8	-0-
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	213	1	1337	3	Y	19	19	8	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 15		RRCID ->	135971	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9846 - 9948
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.-C-		WELL #: 1		RRCID ->		136534			COMPL. DATE 12/19/1990			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378		
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	3	Y	-0-		-0-	
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	3	Y	-0-		-0-	
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	3	Y	-0-		-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-		-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-		-0-	
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	21	21	8	
						23	9						-0-	

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID ->		172681			COMPL. DATE 03/07/1999			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526		
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	58	1	459	3	N	-0-		8	
07	589 N	490	-0-	-99	-0-	64	1	426	3	N	-0-		8	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	N	-0-		8	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-		8	
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	66	1	418	3	N	-0-		8	
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	57	1	360	3	N	-0-		8	

GARCIA		WELL #: 2		RRCID ->		226029			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	351	-0-	351	351	48	1	303	3	N	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 17		RRCID ->	173666	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	16405	PERF.	13432 - 13742
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	Y	-0-		-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	3	Y	-0-		-0-
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-		-0-
09	360 X	95	-0-	-265	-0-	11	1	84	3	Y	-0-		-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-

GARCIA		WELL #: 1		RRCID ->		180949			COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942		
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	71	1	561	3	N	-0-		17	
07	588 X	588	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	N	-0-		17	
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	-0-		17	
09	630 X	613	-0-	-17	-0-	71	1	542	3	N	-0-		17	
10	651 X	639	-0-	-12	-0-	87	1	552	3	N	-0-		17	
11	630 X	616	-0-	-14	-0-	85	1	531	3	N	-0-		17	

MONTE CHRISTO, SOUTH ( 5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	63 1	1573 2	Y	12	45
						13 9				
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	119 1	2356 2	Y	23	68
						25 9				
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	94 1	1909 2	Y	12	80
						13 9				
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99 1	1729 2	Y	20	100
						22 9				
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	96 1	1818 2	Y	7	8
						8 9			99 1	
11	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	95 1	1566 2	Y	6	14
						7 9				

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	3270 X	1929	-0-	-1341	-0-	73 1	1841 2	Y	14		49			
07	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	15 9	2863 2	Y	18	47 1	20			
08	2790 X	2042	-0-	-748	-0-	146 1	1935 2	Y	10		30			
09	2700 X	1538	-0-	-1162	-0-	20 9	1442 2	Y	11		41			
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	96 1	2084 2	Y	15		56			
*11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	11 9	2073 2	Y	20		76			
						84 1								
						12 9								
						110 1								
						17 9								
						124 1								
						22 9								
SUMMERS, BRUNI										WELL #: 12 C	RRCID -> 180437	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8575 - 8601
06	3900 X	2325	-0-	-1575	-0-	88 1	2217 2	Y	18		70			
07	4030 X	2431	-0-	-1599	-0-	20 9	2297 2	Y	15	60 1	25			
08	4836 X	3238	-0-	-1598	-0-	117 1	3068 2	Y	16		41			
09	4680 X	2885	-0-	-1795	-0-	17 9	2696 2	Y	20		61			
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	152 1	2960 2	Y	13		74			
*11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	18 9	3182 2	Y	18		92			
						167 1								
						22 9								
						157 1								
						14 9								
						204 1								
						20 9								
BRUNI MINERAL TRUST "B"										WELL #: 18	RRCID -> 180562	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 10781	PERF. 8509 - 8532
06	3870 X	2107	-0-	-1763	-0-	89 1	2000 2	Y	16	13 1	9			
07	3999 X	1879	-0-	-2120	-0-	18 9	1777 2	Y	9	14 1	4			
08	3441 X	2193	-0-	-1248	-0-	92 1	2070 2	Y	9	6 1	7			
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	10 9	2457 2	Y	11	9 1	9			
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	113 1	3012 2	Y	29	31 1	7			
*11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	10 9	3042 2	Y	29	27 1	9			
						146 1								
						12 9								
						185 1								
						32 9								
						174 1								
						32 9								
BRUNI SUMMERS										WELL #: 14	RRCID -> 188698	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8515 - 8539
06	6390 X	5816	-0-	-574	-0-	223 1	5582 2	Y	10		40			
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	11 9	6950 2	Y	14		54			
08	7006 X	4697	-0-	-2309	-0-	353 1	4469 2	Y	6		60			
09	6780 X	5614	-0-	-1166	-0-	15 9	5296 2	Y	14		74			
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	221 1	5695 2	Y	16	83 1	7			
11	6660 X	6050	-0-	-610	-0-	7 9	5693 2	Y	17		24			
						303 1								
						15 9								
						302 1								
						18 9								
						338 1								
						19 9								

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SUMMERS, BRUNI TR. 7		WELL #:		17	RRCID ->	202839	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	7916 - 7932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	276030	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9110 - 9226	
06	5610 X	4171	-0-	-1439	-0-	177	1	3972	2	Y	20	17 1	12
						22	9						
07	5146 X	4375	-0-	-771	-0-	214	1	4146	2	Y	14	20 1	6
						15	9						
08	5146 X	3895	-0-	-1251	-0-	200	1	3682	2	Y	12	10 1	8
						13	9						
09	4290 X	3734	-0-	-556	-0-	209	1	3514	2	Y	10	9 1	9
						11	9						
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	232	1	3787	2	Y	30	32 1	7
						33	9						
11	4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	163	1	2853	2	Y	21	21 1	7
						23	9						

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	277360	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8470 - 8518	
06	480 N	237	-0-	-243	-0-	10	1	223	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
C.B. PRODUCTION		119905											
HUNTER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	107785	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7181 - 7188	
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-		86
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-		86
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-		86
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		86
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-		86
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		86

MUIL, SOUTH (3450)		63663 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
COASTAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	194801	COMPL. DATE	06/00/2004	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3108 - 3138	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)			63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750												
HAYNES "A"			WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES "A"			WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES "A"			WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958					
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	312	1	1464	2	N	-0-				-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	481	1	2062	2	N	-0-				-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	473	1	1967	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	82	1	1225	2	N	-0-				-0-
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	2	N	-0-				-0-
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	91	1	1049	2	N	-0-				-0-
HAYNES "A"			WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118					
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	124	1	581	2	Y	-0-				-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	46	-0-	-357	-0-	9	1	37	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	433	-0-	-287	-0-	27	1	406	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	494	-0-	494	-0-	24	1	470	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	405	-0-	405	-0-	899	32	373	2	Y	-0-				-0-
HAYNES "A"			WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAYNES "A"			WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LAUREL, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007	- 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		513 X	513	-0-	-0-	-0-	80 1	433 2	N		-0-			-0-
07		589 X	492	-0-	-97	-0-	74 1	418 2	N		-0-			-0-
08		694 X	694	-0-	-0-	-0-	101 1	593 2	N		-0-			-0-
09		570 X	523	-0-	-47	-0-	77 1	446 2	N		-0-			-0-
10		643 X	643	-0-	-0-	-0-	92 1	551 2	N		-0-			-0-
*11		720 X	720	-0-	-0-	-0-	97 1	623 2	N		-0-			-0-

LAUREL, F. D.				WELL #:	12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196	- 12217
06		27932 X	9176	-0-	-18756	-0-	1434 1	7742 2	Y		-0-		-0-
07		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	1367 1	7712 2	Y		-0-		-0-
08		10199 X	9248	-0-	-951	-0-	1347 1	7901 2	Y		-0-		-0-
09		9330 X	8453	-0-	-877	-0-	1244 1	7209 2	Y		-0-		-0-
10		9486 X	9012	-0-	-474	-0-	1289 1	7723 2	Y		-0-		-0-
*11		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	1465 1	9397 2	Y		-0-		-0-

LAUREL, F.D."A"				WELL #:	13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230	- 13238
06		480 X	363	-0-	-117	-0-	57 1	306 2	N		-0-		-0-
07		572 X	572	-0-	-0-	-0-	86 1	486 2	N		-0-		-0-
08		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	386 1	2262 2	N		-0-		-0-
09		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	397 1	2303 2	N		-0-		-0-
10		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	265 1	1586 2	N		-0-		-0-
11		2550 X	1877	-0-	-673	-0-	253 1	1624 2	N		-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				WELL #:	251741	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034	- 14188
GARZA				WELL #:	3								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

GARZA				WELL #:	5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14354	- 14420
06		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		N		-0-		-0-
07		2542 X	1982	-0-	-560	-0-	1982 2		N		-0-		-0-
08		2542 X	2010	-0-	-532	-0-	2010 2		N		-0-		-0-
09		2490 X	1994	-0-	-496	-0-	1994 2		N		-0-		-0-
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N		NO RPT		-0-
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N		NO RPT		-0-

BOOHER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440	- 13614
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474	- 12982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, L.				WELL #: 24	RRCID -> 195281	COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036	PERF.11499	- 12883	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, L.				WELL #: 25	RRCID -> 195434	COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730	PERF.11964	- 12476	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES, L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L.G.				WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554	
06	1800 N	704	-0-	-1096	-0-	40 1	663 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1984 N	1415	-0-	-569	-0-	95 1	1320 2	Y	-0-		-0-
08	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	118 1	1503 2	Y	-0-		-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	86 1	1104 2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	72 1	1121 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 3 T	RRCID -> 122838	COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952	
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	14 1	283 2	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 2	N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 2	N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	14 1	239 2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	Y	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	29	1	452	2	Y	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT
-----											
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694			
06	300 N	72	-0-	-228	-0-	3	1	69	2	N	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	7	1	205	2	N	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-
10	434 N	126	-0-	-308	-0-	7	1	119	2	N	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT
-----											
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943			
06	4710 X	4155	-0-	-555	-0-	238	1	3915	2	Y	2
						2	9				3
07	4867 X	4583	-0-	-284	-0-	307	1	4276	2	Y	-0-
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	386	1	4918	2	Y	-0-
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	400	1	5110	2	Y	-0-
10	5270 X	5023	-0-	-247	-0-	302	1	4720	2	Y	1
						1	9				1
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT
-----											
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442			
06	2481 N	2343	-0-	-138	-0-	134	1	2209	2	Y	-0-
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	189	1	2634	2	Y	-0-
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	192	1	2444	2	Y	-0-
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	Y	-0-
10	2728 X	2291	-0-	-437	-0-	138	1	2153	2	Y	-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT

-----													
MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040													
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	2	N	-0-	-0-
07		558 N	505	-0-	-53	-0-	22	1	483	2	N	-0-	-0-
08		527 N	457	-0-	-70	-0-	16	1	441	2	N	-0-	-0-
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	20	1	428	2	N	-0-	-0-
10		496 N	466	-0-	-30	-0-	25	1	441	2	N	-0-	-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391													
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988													
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-	-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	-0-	-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-	-0-
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	2	N	-0-	-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-	-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 2	Y		-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y		-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	Y		-0-			-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	7 1	91 2	Y		-0-			-0-
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	7 1	112 2	Y		-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158														
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	45 1	926 2	N		-0-			-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45 1	984 2	N		-0-			-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	35 1	975 2	N		-0-			-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	38 1	824 2	N		-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	58 1	1012 2	N		-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353														
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	620 2	Y		-0-			-0-
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	50 1	692 2	Y		-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	34 1	430 2	Y		-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	28 1	364 2	Y		-0-			-0-
10		744 N	678	-0-	-66	-0-	41 1	637 2	Y		-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562														
06		810 N	568	-0-	-242	-0-	33 1	535 2	Y		-0-			-0-
07		775 N	341	-0-	-434	-0-	23 1	318 2	Y		-0-			-0-
08		682 N	293	-0-	-389	-0-	21 1	272 2	Y		-0-			-0-
09		570 N	106	-0-	-464	-0-	8 1	98 2	Y		-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 2	Y		-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y		NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604								
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	42	1	856	2	N	-0-					-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	29	1	812	2	N	-0-					-0-
09	900 N	645	-0-	-255	-0-	28	1	617	2	N	-0-					-0-
10	992 N	887	-0-	-105	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206								
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2851	-0-	2851	2851	171	1	2680	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2851					Y	NO RPT					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382								
06	4380 X	4377	-0-	-3	-0-	203	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	200	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	4176	-0-	-350	-0-	145	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	4057	-0-	-323	-0-	177	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	3078	-0-	-1448	-0-	168	1	2910	2	N	-0-					-0-
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158								
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	42	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009								
06	3510 X	521	-0-	-2989	-0-	35	1	486	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	408	-0-	-3219	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	2051	-0-	-1576	-0-	119	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	184	1	2789	2	N	-0-					-0-
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	254	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714	
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	Y	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	48 1	671 2	Y	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34 1	433 2	Y	-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	22 1	286 2	Y	-0-
10	713 N	131	-0-	-582	-0-	8 1	123 2	Y	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT
-----									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----																							
MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																			
FLORES, L.G.		WELL #:		15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10871 - 14142											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06		900 N	717	-0-	-183	-0-	41	1	676	2	Y	-0-			-0-								
07		930 N	824	-0-	-106	-0-	55	1	769	2	Y	-0-			-0-								
08		837 N	785	-0-	-52	-0-	57	1	728	2	Y	-0-			-0-								
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2	Y	-0-			-0-								
10		837 N	834	-0-	-3	-0-	50	1	784	2	Y	-0-			-0-								
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-								
-----																							
RODRIGUEZ GAS UNIT													WELL #:		7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433		PERF.12840 - 13722
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
-----																							
HAYNES "D"													WELL #:		2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11631 - 13254
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-			-0-								
07		310 N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-								
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-								
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-								
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-								
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-								
-----																							
HAYNES "D"													WELL #:		1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13191 - 13582
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-			-0-								
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-								
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-			-0-								
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-								
10		403 N	344	-0-	-59	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-								
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-								
-----																							
HAYNES "D"													WELL #:		4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501		PERF.13158 - 13290
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	N	-0-			-0-								
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	N	-0-			-0-								
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	38	1	1066	2	N	-0-			-0-								
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-			-0-								
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	N	-0-			-0-								
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-								
-----																							
ASCHE													WELL #:		39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10454 - 12742
06		2010 N	1657	-0-	-353	-0-	95	1	1561	2	Y	1	1	1	-0-								
07		2077 N	1997	-0-	-80	-0-	134	1	1863	2	Y	-0-			-0-								
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	169	1	2150	2	Y	-0-			-0-								
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	151	1	1925	2	Y	-0-			-0-								
10		DLQ G-10	2158	-0-	2158	-0-	130	1	2028	2	Y	-0-			-0-								
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2158				Y	NO RPT			-0-								

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557		
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-	3
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	3
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1488	-0-	-552	-0-	69	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1248	-0-	-798	-0-	54	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1035	-0-	-949	-0-	36	1	999	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	788	-0-	-712	-0-	34	1	754	2	N	-0-					-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

06	1410 N	1120	-0-	-290	-0-	64	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
07	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	814	-0-	-426	-0-	59	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	866	-0-	866	866	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	866					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12710 - 13179		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2310 X	2084	-0-	-226	-0-	96	1	1988	2	N	-0-	-0-
07	2387 X	1759	-0-	-628	-0-	77	1	1682	2	N	-0-	-0-
08	2387 X	1122	-0-	-1265	-0-	39	1	1083	2	N	-0-	-0-
09	2310 X	953	-0-	-1357	-0-	42	1	911	2	N	-0-	-0-
10	2387 X	1963	-0-	-424	-0-	107	1	1856	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13085 - 13152	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13181 - 13265	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13327 - 13788	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651		PERF.12924 - 12954	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260		PERF.13242 - 14104	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12773 - 13442	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
HAYNES			WELL #:	18	RRCID ->	193247	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13201 -	13403	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	193370	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12588 -	12602	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARZA "D" G. U. 1			WELL #:	3	RRCID ->	193372	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.12284 -	12558	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE			WELL #:	67	RRCID ->	193822	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	12967	PERF.12062 -	12652	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES			WELL #:	19	RRCID ->	193835	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12746 -	13008	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PORRAS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	194252	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10470 -	11094	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	362	-0-	-134	-0-	24	1	337	2	Y	1		1
						1	9						
08	496 N	288	-0-	-208	-0-	21	1	267	2	Y	-0-		1
09	480 N	167	-0-	-313	-0-	12	1	154	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2400 X	1060	-0-	-1340	-0-	60 1	992 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
07	2666 X	1857	-0-	-809	-0-	124 1	1733 2	Y	-0-		-0-
08	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	190 1	2429 2	Y	-0-		-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	223 1	2855 2	Y	-0-		-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	167 1	2616 2	Y	13	11 1	2
						14 9					
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612							
06	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	182	1	2985	2	Y	1	1	1	-0-
07	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	166	1	2319	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	202	1	2578	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	2822	-0-	-538	-0-	205	1	2617	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	2596	156	1	2439	2	Y	1	1	1	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2596	1	9			Y	NO RPT			-0-
-----															
MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	37	1	466	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	25	1	324	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	18	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	2	Y	-0-				-0-
07	527	N	285	-0-	-242	-0-	19	1	266	2	Y	-0-				-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	2	Y	-0-				-0-
09	480	N	71	-0-	-409	-0-	5	1	66	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-				-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	N	-0-				-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	N	-0-				-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	N	-0-				-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-



-----															
MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13555 - 14042				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE			WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11410 - 12194				
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES			WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13870 - 13954				
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PORRAS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12014 - 12108				
-----															
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1770	2	Y	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	78	1	1082	2	Y	-0-			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1115	2	Y	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE			WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12626 - 12718				
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13138 - 13214				
-----															
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	N	-0-			-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	2	N	-0-			-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1395	2	N	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE			WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12154 - 12603				
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496				
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	
-----												
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966				
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	2	Y	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	
-----												
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUNOZ (LOBO)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
GARZA-IRENE GAS UNIT															
//CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLORES, L. G.															
WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
M. FLORES															
WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584															
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	97	1	2177	2	N	-0-			-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2271	2	N	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	106	1	2147	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	95	1	1966	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	99	1	2006	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MUNOZ															
WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE															
WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEONARDO															
WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653															
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	Y	1			1
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUTIERREZ, E. E.															
WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004						
06	420 N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	558 N	47	-0-	-511	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
08	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922	
06	960 N	792	-0-	-168	-0-	45 1	747 2	Y	-0-
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	55 1	766 2	Y	-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76 1	967 2	Y	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	78 1	1003 2	Y	-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66 1	1036 2	Y	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT
-----									
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----																		
MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
06		570 N	496	-0-	-74	-0-		33	1	463	2	N	-0-					-0-
07		558 N	456	-0-	-102	-0-		27	1	429	2	N	-0-					-0-
08		527 N	456	-0-	-71	-0-		26	1	430	2	N	-0-					-0-
09		510 N	437	-0-	-73	-0-		27	1	410	2	N	-0-					-0-
10		465 N	405	-0-	-60	-0-		23	1	382	2	N	-0-					-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

-----												
MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12635 - 13724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GARZA D GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12400 - 13012
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES "B"			WELL #:		9	RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12100 - 13854
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FLORES, L. G.			WELL #:		59	RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404		PERF.12212 - 12339
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GARZA D GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12236 - 12352
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226		PERF.12775 - 13944
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	44	1	718	2	N	-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	48	1	667	2	N	-0-
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	48	1	612	2	N	-0-
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	47	1	600	2	N	-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	43	1	665	2	N	-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT

MUNOZ (LOBO)										//CONT.//		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175									
MUNOZ										WELL #:		1 T		RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

  

KILLAM OIL CO., LTD.										460054									
GUTIERREZ, T.										WELL #:		1		RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

  

M. G. GARZA G. U.										WELL #:		2		RRCID -> 208728		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

  

DE GRACIA HEIRS										WELL #:		4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662	
06	1800	X	1120	-0-	-680	-0-	1120	2			N	-0-				-0-			
07	1860	X	739	-0-	-1121	-0-	739	2			N	-0-				-0-			
08	1643	X	1105	-0-	-538	-0-	1105	2			N	-0-				-0-			
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-				-0-			
10	1643	X	1227	-0-	-416	-0-	1227	2			N	-0-				-0-			
11	1110	X	782	-0-	-328	-0-	782	2			N	-0-				-0-			

  

DE LOS SANTOS										WELL #:		2		RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

  

LINN OPERATING, INC.										501545									
HAYNES - NORTH										WELL #:		1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056	
06	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	207	1	4352	2	Y	-0-				-0-			
07	5425	X	4869	-0-	-556	-0-	227	1	4642	2	Y	-0-				-0-			
08	5425	X	4456	-0-	-969	-0-	217	1	4239	2	Y	-0-				-0-			
09	5160	X	4356	-0-	-804	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-				-0-			
10	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	178	1	4021	2	Y	-0-				-0-			
11	4710	X	3727	-0-	-983	-0-	148	1	3579	2	Y	-0-				-0-			



MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HAYNES - NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	128579	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12798 - 13043
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2400 X	2236	-0-	-164	-0-	440	1	1796	2	N	-0-	-0-
07	2170 X	1826	-0-	-344	-0-	349	1	1477	2	N	-0-	-0-
08	2170 X	1982	-0-	-188	-0-	401	1	1581	2	N	-0-	-0-
09	2250 X	2147	-0-	-103	-0-	417	1	1730	2	N	-0-	-0-
10	2325 X	1866	-0-	-459	-0-	411	1	1455	2	N	-0-	-0-
11	2250 X	1772	-0-	-478	-0-	378	1	1394	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		25	RRCID ->	197019	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	8952 - 12596
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES-NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	198863	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12645 - 13788
06	2790 X	1950	-0-	-840	-0-	384	1	1566	2	N	-0-	-0-
07	2759 X	2105	-0-	-654	-0-	402	1	1703	2	N	-0-	-0-
08	2759 X	2219	-0-	-540	-0-	449	1	1770	2	N	-0-	-0-
09	2460 X	1788	-0-	-672	-0-	348	1	1440	2	N	-0-	-0-
10	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	402	1	1419	2	N	-0-	-0-
11	2160 X	2148	-0-	-12	-0-	459	1	1689	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		30	RRCID ->	199182	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	13226 - 13256
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	14370 - 14386
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		31	RRCID ->	203848	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12774 - 13750
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		33	RRCID ->	205717	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	13444 - 13668
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HAYNES NORTH		WELL #:		5	RRCID ->	211587	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12740 - 13474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		4470 X	3651	-0-	-819	-0-	719 1	2932 2	N	-0-	-0-	
07		4309 X	3953	-0-	-356	-0-	755 1	3198 2	N	-0-	-0-	
08		4309 X	4120	-0-	-189	-0-	834 1	3286 2	N	-0-	-0-	
09		4170 X	4147	-0-	-23	-0-	806 1	3341 2	N	-0-	-0-	
10		4216 X	3777	-0-	-439	-0-	833 1	2944 2	N	-0-	-0-	
11		3990 X	3764	-0-	-226	-0-	804 1	2960 2	N	-0-	-0-	
-----												
HAYNES-NORTH		WELL #:		10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12564 - 13050	
06		1860 X	626	-0-	-1234	-0-	28 1	598 2	N	-0-	-0-	
07		1922 X	651	-0-	-1271	-0-	30 1	621 2	N	-0-	-0-	
08		1922 X	386	-0-	-1536	-0-	19 1	367 2	N	-0-	-0-	
09		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	368 1	8288 2	N	-0-	-0-	
10		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	433 1	9760 2	N	-0-	-0-	
*11		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	202 1	4883 2	N	-0-	-0-	
-----												
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876	
06		2010 N	1978	-0-	-32	-0-	147 1	1831 2	Y	-0-	7	
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	160 1	2108 2	Y	-0-	7	
08		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	187 1	1889 2	Y	-0-	7	
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	73 1	1937 2	Y	-0-	7	
10		2170 N	1884	-0-	-286	-0-	69 1	1815 2	Y	-0-	7	
11		2010 N	1870	-0-	-140	-0-	50 1	1814 2	Y	5	11 1	1
							6	9				
-----												
GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890 - 12826	
06		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	375 1	4663 2	Y	-0-	4	
07		5115 X	5063	-0-	-52	-0-	357 1	4706 2	Y	-0-	4	
08		5115 X	4677	-0-	-438	-0-	421 1	4256 2	Y	-0-	4	
09		4950 X	4164	-0-	-786	-0-	151 1	4013 2	Y	-0-	4	
10		4650 X	4520	-0-	-130	-0-	166 1	4354 2	Y	-0-	4	
11		4500 X	4275	-0-	-225	-0-	113 1	4100 2	Y	56	57 1	3
							62	9				
-----												
MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)		63863 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
MODENA OPERATING LLC		573221										
STATE TRACT 1008-S		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222 - 11232	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007											

MODENA OPERATING LLC 573221  
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)				63864 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
MODENA OPERATING LLC				573221								
MCCAMPBELL, DUNN, -A-				WELL #: 4	RRCID -> 045249	COMPL. DATE 12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
-----												
MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)				63864 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC				573221								
DUNN-MCCAMPBELL -A-				WELL #: 8	RRCID -> 117757	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH 11593	PERF. 1532	-	8042		
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MURPHY (WILCOX 10,500)				63925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
ORION RESOURCES, INC.				625710								
RAGSDALE				WELL #: 8	RRCID -> 141702	COMPL. DATE 02/10/1992	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 10503	-	10523		
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/01/1997								
-----												
MURULLA				64030 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
CACTUS PETROLEUM CORPORATION				122179								
MOFFETT-THOMPSON				WELL #: 8	RRCID -> 149235	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4766	-	4770		
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/19/2011								
-----												
MUSTANG ISLAND (STRAY 10)				64115 102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
PETROGULF CORPORATION				660282								
SUSSER ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 280603	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 7409	-	7555		
06	98720 X	32344	-0-	-66376	-0-	32341	2	3	9	N	3	28
07	34100 X	32615	-0-	-1485	-0-	32614	2	1	9	N	1	29
08	34100 X	33430	-0-	-670	-0-	33427	2	3	9	N	3	32
09	53192 X	53192	-0-	-0-	-0-	53177	2	15	9	N	14	46
10	44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	43996	2	35	9	N	32	78
*11	41147 X	41147	-0-	-0-	-0-	41115	2	32	9	N	29	19
-----												

MUSTANG ISLAND ( 7-A) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT 470		64115 260 144535		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	7652 - 7654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT NO. 432		64115 676 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431		64115 676 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962					
06	24044 R	24044	-0-	-0-	-0-	708 416 9	1 22920	2	N	378	356	1				213
07	25733 R	25733	-0-	-0-	-0-	775 227 9	1 24731	2	N	206	188	1				231
08	25746 R	25746	-0-	-0-	-0-	775 352 9	1 24619	2	N	320	189	1				362
09	24750 #	24652	-0-	-98	-0-	750 237 9	1 23665	2	N	215	375	1				202
10	25730 #	24807	-0-	-923	-0-	770 227 9	1 23810	2	N	206	190	1				218
11	24930 #	23717	-0-	-1213	-0-	722 418 9	1 22577	2	N	380	190	1				408

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044					
06	16574	16574	-0-	-0-	-0-	377 374 9	1 15823	2	N	340	297	1				92
07	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	323 432 9	1 15605	2	N	393	384	1				101
08	16577	16577	-0-	-0-	-0-	338 391 9	1 15848	2	N	355	354	1				102
09	15755	15755	-0-	-0-	-0-	323 374 9	1 15058	2	N	340	351	1				91
10	16120	15233	-0-	-887	-0-	411 259 9	1 14563	2	N	235	275	1				51
11	15600	14631	-0-	-969	-0-	398 348 9	1 13885	2	N	316	318	1				49

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884  
 ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6163	6163	-0-	-0-	-0-	137	1	5980	2	N	42	38	1			12
						46	9									
07	6044	6044	-0-	-0-	-0-	116	1	5870	2	N	53	52	1			13
						58	9									
08	6133	6133	-0-	-0-	-0-	122	1	5939	2	N	65	61	1			17
						72	9									
09	5501	5501	-0-	-0-	-0-	113	1	5331	2	N	52	55	1			14
						57	9									
10	5673	5589	-0-	-84	-0-	146	1	5403	2	N	36	43	1			7
						40	9									
11	5490	5386	-0-	-104	-0-	144	1	5174	2	N	62	60	1			9
						68	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
 ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
 ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 746-L		64123 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		863725			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	13632 - 13802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	43890	40373	-0-	-3517	-0-	928 1 482 9	38963 2	N	438	398 1	123
07	45353	42554	-0-	-2799	-0-	851 1 538 9	41165 2	N	489	484 1	128
08	45353	42859	-0-	-2494	-0-	885 1 569 9	41405 2	N	517	501 1	144
09	43890	41726	-0-	-2164	-0-	864 1 536 9	40326 2	N	487	501 1	130
10	44175 #	42542	-0-	-1633	-0-	1156 1 394 9	40992 2	N	358	412 1	76
11	41490 #	41187	-0-	-303	-0-	1127 1 597 9	39463 2	N	543	537 1	82

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 081980		64126 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		846692			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12502 - 14150	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5191	5191	-0-	-0-	-0-	143 1 9 9	5039 2	Y	8	8 0	1
07	6668	6668	-0-	-0-	-0-	155 1 9 9	6504 2	Y	8	8 0	1
08	5270	5111	-0-	-159	-0-	130 1 6 9	4975 2	Y	5	5 0	1
09	5100	4881	-0-	-219	-0-	124 1 10 9	4747 2	Y	9	9 0	1
10	5270	438	-0-	-4832	-0-	21 1 1 9	416 2	Y	1	2 0	-0-
11	5100	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-		-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) DAVIS GULF COAST, INC. STATE TRACT 882-S		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		205620			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11733 - 11773	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT		863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11690 - 12043	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC S/L 41338		918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10302 - 11438	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12125 R	12125	-0-	-0-	-0-	362 998	1 9	10765	2	Y	907	956 1 38
07	13981	9215	-0-	-4766	-0-	176 822	1 9	8217	2	Y	747	737 1 48
08	13051 #	7898	-0-	-5153	-0-	116 623	1 9	7159	2	Y	566	579 1 35
09	12630 #	6849	-0-	-5781	-0-	159 561	1 9	6129	2	Y	510	507 1 38
10	12586 #	7335	-0-	-5251	-0-	71 695	1 9	6569	2	Y	632	622 1 48
11	12120 #	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT	48

-----

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//	64138 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 1	RRCID -> 151139	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 15340	PERF.13574	-		13674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15207 X	15207	-0-	-0-	5289 1	9918 2	N	-0-		-0-
07		15317 X	15317	-0-	-0-	5387 1	9930 2	N	-0-		-0-
08		13206 X	12165	-0-	-1041	4086 1	8079 2	N	-0-		-0-
09		14387 X	14387	-0-	-0-	4645 1	9742 2	N	-0-		-0-
10		10185 X	10185	-0-	-0-	990 1	9195 2	N	-0-		-0-
*11		9733 X	9733	-0-	-0-	967 1	8766 2	N	-0-		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 180997	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13310	-		13380	
06		3780 X	3255	-0-	-525	1132 1	2123 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	3648	-0-	-258	1283 1	2365 2	N	-0-		-0-
08		8937 X	8937	-0-	-0-	3002 1	5935 2	N	-0-		-0-
09		7854 X	7854	-0-	-0-	2536 1	5318 2	N	-0-		-0-
10		5603 X	5603	-0-	-0-	544 1	5059 2	N	-0-		-0-
11		8640 X	5063	-0-	-3577	503 1	4560 2	N	-0-		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 5	RRCID -> 185281	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	-		14938	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 186768	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14374	-		15028	
06		6004 X	6004	-0-	-0-	2088 1	3916 2	N	-0-		-0-
07		6266 X	6266	-0-	-0-	2204 1	4062 2	N	-0-		-0-
08		6687 X	6687	-0-	-0-	2246 1	4441 2	N	-0-		-0-
09		5622 X	5622	-0-	-0-	1815 1	3807 2	N	-0-		-0-
10		6262 X	3712	-0-	-2550	361 1	3351 2	N	-0-		-0-
11		6480 X	3721	-0-	-2759	370 1	3351 2	N	-0-		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 2	RRCID -> 188685	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 16561	PERF.13842	-		15073	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 193171	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.13110	-		16054	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FB-D)			64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	187141	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15194 - 15372	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MUY GRANDE (15700 SAND)			64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 - 15758	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 - 15480	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.15618 - 15744	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MUY GRANDE (15900 SAND)			64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15312 - 16008	
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	2303	1	4319	2	N	-0-	
07	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	2454	1	4523	2	N	-0-	
08	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	2391	1	4727	2	N	-0-	
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	2208	1	4630	2	N	-0-	
10	6572 X	5279	-0-	-1293	-0-	513	1	4766	2	N	-0-	
11	6360 X	4846	-0-	-1514	-0-	481	1	4365	2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND)		//CONT.//		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 -	15900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-		2199 1	4123 2	N	-0-			-0-
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-		2324 1	4283 2	N	-0-			-0-
08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-		2302 1	4552 2	N	-0-			-0-
09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		2056 1	4313 2	N	-0-			-0-
10	6603 X	4980	-0-	-1623	-0-		484 1	4496 2	N	-0-			-0-
11	6630 X	4698	-0-	-1932	-0-		467 1	4231 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	187143	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15434 -	15540
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
PUIG		WELL #:		1	RRCID ->	146106	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 8864 -	8892
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015 - P/A 06/04/15												

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
PUIG C		WELL #:		6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9382 -	9391
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		3175 2		Y	-0-		29
07	3100 N	5836	-0-	2736	2736		5835 2	1 9	Y	1		30
08	7699 X	4963	-0-	-2736	-0-		4952 2	11 9	Y	10		40
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		4397 2	12 9	Y	11		51
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		4976 2	1 9	Y	1		52
11	5640 X	5130	-0-	-510	-0-		5123 2	7 9	Y	6		58

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
CACTUS JACK "A"		WELL #:		10	RRCID ->	202194	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 9630 -	9974
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-		8318 2		Y	-0-		14
07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-		8053 2		Y	-0-		14
08	9393 X	7205	-0-	-2188	-0-		7205 2		Y	-0-		14
09	9090 X	7126	-0-	-1964	-0-		7126 2		Y	-0-		14
10	9393 X	6358	-0-	-3035	-0-		6358 2		Y	-0-		14
11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				Y	60		74

CACTUS JACK "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205764	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9650 -	9934
06	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-		6485 2		Y	-0-		7
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-		6092 2		Y	-0-		7
08	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-		5919 2		Y	-0-		7
09	6480 X	4787	-0-	-1693	-0-		4787 2		Y	-0-		7
10	5673 X	5099	-0-	-574	-0-		5099 2		Y	-0-		7
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				Y	29		36

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
ADAMI, IRA RAY		003967										
ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
MARTINEZ, ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	180			N	NO RPT			-0-
WRINKLE INC.		945179										
BARTOSH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084973		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BORDOVSKY-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW ZAPATA (1800)		65276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
GECKO OIL & GAS, INC.		298462										
FLORES, E.		WELL #: 1		RRCID -> 060200		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												
NICHOLS		65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS		275677										
MICO		WELL #: 1		RRCID -> 122710		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS 275677  
 WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

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

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS 275677  
 WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

06	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782 2	N	-0-			-0-
08	1653 R	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
09	1310 R	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875 2	N	-0-			-0-
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645 2	N	-0-			-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

06	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
08	370 R	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
09	293 R	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2	N	-0-			-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

06	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
08	401 R	401	-0-	-0-	B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
09	318 R	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS 275677  
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

06	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
08	366 R	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
09	290 R	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS		//CONT.//		275677											
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3044	-	3102	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
-----															
MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2940	-	2964	
06	0 #	553	-0-	553	B	-15609	553	2		N	-0-				-0-
07	0 #	683	-0-	683	B	-14926	683	2		N	-0-				-0-
08	0 #	634	-0-	634	B	-14292	634	2		N	-0-				-0-
09	0 #	502	-0-	502	B	-13790	502	2		N	-0-				-0-
10	713 #	719	-0-	6	B	-13784	719	2		N	-0-				-0-
11	660 #	630	-0-	-30	B	-13814	630	2		N	-0-				-0-
-----															
NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677													
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	3090	-	3100	
06	63 R	63	-0-	-0-		-0-	63	2		N	-0-				31
07	78 R	78	-0-	-0-		-0-	78	2		N	-0-				31
08	72 R	72	-0-	-0-		-0-	72	2		N	-0-				31
09	57 R	57	-0-	-0-		-0-	57	2		N	-0-				31
10	93 #	82	-0-	-11		-0-	82	2		N	-0-				31
11	90 #	72	-0-	-18		-0-	72	2		N	-0-				31
-----															
DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3195	-	3214	
06	300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	2		N	-0-				-0-
07	370 N	370	-0-	-0-		-0-	370	2		N	-0-				-0-
08	343 R	343	-0-	-0-		-0-	343	2		N	-0-				-0-
09	272 R	272	-0-	-0-		-0-	272	2		N	-0-				-0-
10	390 N	390	-0-	-0-		-0-	390	2		N	-0-				-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-		-0-	342	2		N	-0-				-0-
-----															
NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677													
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3292	-	3296	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

-----															
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT															
WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06		3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	128	1	2900	3	Y	53	53	1	12
							58	9							
07		3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	125	1	2996	3	Y	66	59	1	19
							73	9							
08	DLQ	G-10	3046	-0-	3046 B	3046	108	1	2880	3	Y	53	56	1	16
							58	9							
09		5951 X	2905	-0-	-3046 B	-0-	106	1	2742	3	Y	52	49	1	19
							57	9							
*10		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	91	1	2224	3	Y	63	63	1	19
							69	9							
11		1650 X	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT			19
-----															
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT															
WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862															
-----															
06		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	32	1	726	3	Y	17	18	1	11
							19	9							
07		186 N	122	-0-	-64 B	-0-	4	1	93	3	Y	23	20	1	14
							25	9							
08	DLQ	G-10	614	-0-	614 B	614	21	1	564	3	Y	26	28	1	12
							29	9							
09		614 N	-0-	-0-	-614 B	-0-					Y	-0-			12
*10		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			12
11		600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.															
WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107															
-----															
06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	3	Y	18	18	1	10
							20	9							
07		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	3	Y	22	20	1	12
							24	9							
08	DLQ	G-10	318	-0-	318 B	318	10	1	278	3	Y	27	28	1	11
							30	9							
09		427 N	109	-0-	-318 B	-0-	3	1	77	3	Y	26	25	1	12
							29	9							
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU															
WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668															
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U.															
WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110															
-----															
06		7500 X	7422	-0-	-78 B	-0-	294	1	6670	3	Y	416	414	1	127
							458	9							
07		7750 X	7087	-0-	-663 B	-0-	262	1	6291	3	Y	485	493	1	119
							534	9							
08	DLQ	G-10	6756	-0-	6756 B	6756	228	1	6066	3	Y	420	473	1	66
							462	9							
09		13533 X	6777	-0-	-6756 B	-0-	234	1	6060	3	Y	439	468	1	37
							483	9							
*10		7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	262	1	6406	3	Y	511	476	1	72
							562	9							
11		7410 X	NO RPT	-0-	-7410 B	-0-					Y	NO RPT			72



-----													
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17										RRCID -> 151428	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10530 - 10550
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06	300 N	323	-0-	23 B	-8006	13	1	290	3	Y	18	18	13
						20	9						
07	310 N	335	-0-	25 B	-7981	12	1	299	3	Y	22	20	15
						24	9						
08	DLQ G-10	363	-0-	363 B	-7618	12	1	321	3	Y	27	28	14
						30	9						
09	0 N	247	-0-	247 B	-7371	7	1	184	3	Y	51	49	16
						56	9						
*10	750 N	8121	-0-	7371 B	-0-	258	1	6319	3	Y	1404	1237	183
						1544	9						
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT		183
-----													
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 20										RRCID -> 160285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10705 - 10867
-----													
06	7200 X	6143	-0-	-1057 B	-0-	256	1	5800	3	Y	79	88	20
						87	9						
07	7440 X	5773	-0-	-1667 B	-0-	228	1	5472	3	Y	66	59	27
						73	9						
08	DLQ G-10	4324	-0-	4324 B	4324	153	1	4055	3	Y	105	111	21
						116	9						
09	7136 X	2812	-0-	-4324 B	-0-	103	1	2680	3	Y	26	25	22
						29	9						
*10	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	178	1	4361	3	Y	64	63	23
						70	9						
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150 B	-0-					Y	NO RPT		23
-----													
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18										RRCID -> 160366	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12085	PERF.10782 - 11830
-----													
06	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	58	1	1305	3	Y	26	26	5
						29	9						
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	56	1	1348	3	Y	23	20	8
						25	9						
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328 B	1328	47	1	1252	3	Y	26	28	6
						29	9						
09	2556 X	1228	-0-	-1328 B	-0-	45	1	1154	3	Y	26	25	7
						29	9						
*10	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	42	1	1038	3	Y	33	32	8
						36	9						
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					Y	NO RPT		8
-----													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21										RRCID -> 225679	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11620 - 11710
-----													
06	10567 X	10567	-0-	-0- B	-0-	435	1	9860	3	Y	247	238	73
						272	9						
07	10902 X	10902	-0-	-0- B	-0-	424	1	10186	3	Y	265	276	62
						292	9						
08	DLQ G-10	10361	-0-	10361 B	10361	367	1	9734	3	Y	236	278	20
						260	9						
09	20393 X	10032	-0-	-10361 B	-0-	368	1	9522	3	Y	129	123	26
						142	9						
*10	10328 X	10328	-0-	-0- B	-0-	400	1	9787	3	Y	128	127	27
						141	9						
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420 B	-0-					Y	NO RPT		27

-----													
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	14 1	328 3	Y	9	9 1		7
							10 9						
07		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	10 1	242 3	Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	173	-0-	173 B	173	6 1	167 3	Y	-0-			7
09		680 N	507	-0-	-173 B	-0-	18 1	459 3	Y	27	25 1		9
							30 9						
*10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	10 1	236 3	Y	32	32 1		9
							35 9						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			Y	NO RPT			9
-----													
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131													
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738													
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	70	-0-	70 B	70	3 1	67 3	N	-0-			-0-
10		0 W	155	-0-	155 B	225	6 1	149 3	N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	225			N	NO RPT			-0-
-----													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584													
-----													
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	6 1	145 3	N	-0-			-0-
07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	5 1	150 3	N	-0-			-0-
08		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	5 1	144 3	N	-0-			-0-
*10		5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	196 1	4834 3	Y	160	159 1		1
							176 9						
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
PI ENERGY, INC. 664190													
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930													
-----													
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012													
-----													
NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
WALLIS ENERGY, INC. 893997													
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436													
-----													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			335
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			335

OIL AND GAS DIVISION

NORDAN (WILCOX 9500)		65934 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
NORDAN TRUST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 110961		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUARE (J-29)		66275 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 284		WELL #: 1U		RRCID -> 214916		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 746		WELL #: 4		RRCID -> 270877		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		253162												
		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150)		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 270130		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 14068				
06	5713	5713	-0-	-0-	-0-	532	1	4419	3	Y	693	719	1	62
						762	9							
07	5821	5821	-0-	-0-	-0-	566	1	4475	3	Y	709	657	1	113
						780	9							
*08	5456 #	5451	-0-	-5	-0-	544	1	4100	3	Y	734	689	1	157
						807	9							
09	6101	6101	-0-	-0-	-0-	678	1	4705	3	Y	653	642	1	168
						718	9							
*10	5957	5957	-0-	-0-	-0-	629	1	4601	3	Y	661	732	1	97
						727	9							
*11	5573	5573	-0-	-0-	-0-	659	1	4212	3	Y	638	583	1	152
						702	9							

NUECES BAY, W. (4600)		66296 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 686		WELL #: 3		RRCID -> 184451		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 3482 - 3488				
06	1530 N	964	-0-	-566	-0-	964	1			Y	-0-			-0-
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1351	1			Y	-0-			-0-
08	1922 N	1268	-0-	-654	-0-	1268	1			Y	-0-			-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			Y	-0-			-0-
10	1364 N	821	-0-	-543	-0-	821	1			Y	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-



NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE TRACT 689		WELL #:		1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12050 - 13780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	6270 X	5333	-0-	-937	-0-	344	1	4479	3	N	464	550	1	214
						510	9							
07	6479 X	5124	-0-	-1355	-0-	333	1	4289	3	N	456	548	1	5 8 117
						502	9							
08	7781 X	4325	-0-	-3456	-0-	302	1	3518	3	N	459	378	1	2 8 196
						505	9							
09	7530 X	5566	-0-	-1964	-0-	340	1	4714	3	N	465	368	1	293
						512	9							
10	6417 X	5622	-0-	-795	-0-	428	1	4653	3	N	492	543	1	3 7 239
						541	9							
*11	5340 X	5243	-0-	-97	-0-	413	1	4332	3	N	453	385	1	7 8 300
						498	9							
-----														
STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	12399 - 13650		
06	40710 X	20464	-0-	-20246	-0-	1424	1	18522	3	Y	471	468	1	3 8 143
						518	9							
07	31837 X	19886	-0-	-11951	-0-	1387	1	17879	3	Y	564	479	1	228
						620	9							
08	23157 X	19330	-0-	-3827	-0-	1477	1	17222	3	Y	574	646	1	156
						631	9							
09	22350 X	18028	-0-	-4322	-0-	1174	1	16279	3	Y	523	332	1	347
						575	9							
10	22320 X	18414	-0-	-3906	-0-	1507	1	16392	3	Y	468	661	1	154
						515	9							
11	20460 X	17842	-0-	-2618	-0-	1502	1	15761	3	Y	526	481	1	199
						579	9							
-----														
STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	12577 - 12617		
06	11700 X	11270	-0-	-430	-0-	794	1	10326	3	N	136			230
						150	9							
07	13981 X	10132	-0-	-3849	-0-	716	1	9231	3	N	168	171	1	227
						185	9							
08	10447 X	10233	-0-	-214	-0-	783	1	9131	3	N	290	363	1	154
						319	9							
09	10110 X	9787	-0-	-323	-0-	644	1	8922	3	N	201	181	1	174
						221	9							
10	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	922	1	10029	3	N	181	176	1	179
						199	9							
11	10110 X	9549	-0-	-561	-0-	816	1	8564	3	N	154	192	1	1 8 140
						169	9							
-----														
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10694 - 10701		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	13630 - 13668		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3252	-0-	-918	-0-	227	1	2948	3	Y	70	88 1	1 8 21
07	4061 X	3239	-0-	-822	-0-	226	1	2919	3	Y	85	72 1	34
08	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	228	1	2662	3	Y	82	94 1	22
09	3060 X	2806	-0-	-254	-0-	183	1	2539	3	Y	76	48 1	50
10	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	232	1	2518	3	Y	67	95 1	22
11	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	217	1	2275	3	Y	71	66 1	27

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

06	1020 X	297	-0-	-723	-0-	20	1	266	3	Y	10	145 1	9
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	255	1	3283	3	Y	13	9 1	13 8 -0-
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	224	1	2610	3	Y	5	5 8	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	-0-		-0-
*10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	1	1 8	-0-
*11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	1	1 8	-0-

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
*01	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-
*02	116 N	49	-0-	-67	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
*03	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
*04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	Y	-0-		-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-		-0-
*07	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-		-0-
*08	186 N	57	-0-	-129	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
*09	150 N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OBLATE (V-2)		66619 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
SHARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116160		COMPL. DATE 02/21/1961		TOTAL DEPTH 11651 PERF. 11317 - 11356						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	99	1	1689	2	Y	8			71
						9	9							
*01	1147 N	858	-0-	-289	-0-	47	1	799	2	Y	11			82
						12	9							
*02	1827 N	442	-0-	-1385	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			82
*03	1767 N	68	-0-	-1699	-0-	10	1	58	2	Y	-0-			82
*04	810 N	384	-0-	-426	-0-	37	1	344	2	Y	3			85
						3	9							
*05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1519	2	Y	54			139
						59	9							
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	27			166
						30	9							
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	1			167
						1	9							
*08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	Y	25			192
						28	9							
*09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	Y	73	177	1	88
						80	9							
*10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	148	1	2275	2	Y	77			165
						85	9							
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	94	1	1305	2	Y	46	163	1	48
						51	9							

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188						
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	236	1	410	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	724	-0-	-113	-0-	282	1	442	2	Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	2	Y	-0-			-0-
*09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	642	1	127	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
10	713 N	94	-0-	-619	-0-	85	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728						
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	153	1	265	2	N	-0-			-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	188	1	293	2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	176	1	308	2	N	-0-			-0-
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-			-0-
						2	4							
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	56	1	400	2	N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ELLIS, R. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156745	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	4351 - 4443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		4R	RRCID ->	209484	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5498 - 5506
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (MASSIVE PRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020
06	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	951	1	1651	2	Y	63 66 1 53
07	3503	X	2463	-0-	-1040	-0-	941	1	1471	2	Y	46 63 1 36
08	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	958	1	1678	2	Y	-0- 21 1 15
*09	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	786	1	2109	2	Y	36 51
10	3162	X	3133	-0-	-29	-0-	1091	1	1992	2	Y	42 54 1 39
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	4	4	46	9	Y	NO RPT 39

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045
06	1200	N	974	-0-	-226	-0-	337	1	585	2	Y	47 26 1 27
07	1209	N	730	-0-	-479	-0-	269	1	420	2	Y	37 37 1 27
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	355	1	623	2	Y	75 72 1 30
*09	960	N	932	-0-	-28	-0-	598	1	261	2	Y	36 47 1 19
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	829	1	87	2	Y	43 36 1 26
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	3	4	47	9	Y	NO RPT 26

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6818 PERF.		5452 - 5562		
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	212	1	369	2	Y	24	7	1			20
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	161	1	251	2	Y	24	25	1			19
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	116	1	203	2	Y	-0-	11	1			8
*09	600 N	508	-0-	-92	-0-	393	1	77	2	Y	15					23
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	21	4	17	9	Y	1	14	1			10
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7550 PERF.		5510 - 5514		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		6800 PERF.		5618 - 5978				
06	600 N	175	-0-	-425	-0-	50	1	88	2	Y	34	40	1			29
07	496 N	216	-0-	-280	-0-	37	9	72	1	Y	29	35	1			23
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	216	1	380	2	Y	-0-	13	1			10
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	619	1	87	2	Y	11					21
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	34	4	12	9	Y	3	14	1			10
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	132	1	3	9	Y	NO RPT					10
BURROWS, J.C. & J. S.		WELL #: 6		RRCID -> 199296		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH		6773 PERF.		5542 - 6032				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		6300 PERF.		5432 - 6168				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



-----  
ODEM (3100) //CONT.// 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	5331	-0-	-849	-0-	1949	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	6386 X	4991	-0-	-1395	-0-	1948	1	3043	2	Y	-0-					-0-
08	6262 X	5331	-0-	-931	-0-	1936	1	3395	2	Y	-0-					-0-
*09	5940 X	4753	-0-	-1187	-0-	455	1	4273	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
10	5518 X	4693	-0-	-825	-0-	580	1	4111	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

06	780 N	569	-0-	-211	-0-	208	1	361	2	N	-0-					-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	253	1	395	2	N	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	244	1	427	2	N	-0-					-0-
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-					-0-
						3	4									
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	N	-0-					-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
OMEGA ENERGY, LLC 622657  
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SALVADOR OIL, LLC		744509														
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746								
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98 1	171 2	Y		-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	92 1	143 2	Y		-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	88 1	154 2	Y		-0-					-0-
*09	270	N	167	-0-	-103	-0-	16 1	151 2	Y		-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y		NO RPT					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708								
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	319 1	554 2	N		-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	337 1	526 2	N		-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	336 1	588 2	N		-0-					-0-
*09	870	N	848	-0-	-22	-0-	81 1	763 2	N		-0-					-0-
							4 4									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	108 1	767 2	N		-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N		NO RPT					-0-
SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MARQUEE CORPORATION		526675										
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 267675		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032				
06	3720 #	1574	-0-	-2146	-0-	1563	2	11	9	N	10	60
07	5735 #	3343	-0-	-2392	-0-	3334	2	9	9	N	8	68
08	5735 #	2528	-0-	-3207	-0-	2526	2	2	9	N	2	70
09	5550 #	1962	-0-	-3588	-0-	1962	2			N	-0-	70
10	3348 #	2169	-0-	-1179	-0-	2169	1			N	-0-	70
11	3240 #	1621	-0-	-1619	-0-	1621	2			N	-0-	70

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5178 - 5182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		341 N	341	-0-	-0-	124	1	217	2	Y		-0-
07		310 N	305	-0-	-5	119	1	186	2	Y		-0-
08		341 N	330	-0-	-11	120	1	210	2	Y		-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	32	1	304	2	Y		-0-
						1	4					
*10		315 N	315	-0-	-0-			276	2	Y		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330					Y		NO RPT

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5169 - 5275		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5115 - 5180		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIS R. R.		WELL #: 5		RRCID -> 154637		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 5549		PERF. 5172 - 5185		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BOMER, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 154624		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 4508 - 4818		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5170 - 5178		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	748	1	1298	2	N	-0-	-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	488	1	762	2	N	-0-	-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	503	1	881	2	N	-0-	-0-
*09	2040 N	1252	-0-	-788	-0-	626	1	592	2	N	-0-	-0-
						34	4					
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	856	1	576	2	N	-0-	-0-
						3	4					
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	458	1	795	2	Y	52	54	1	44
						57	9							
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	508	1	794	2	Y	130	72	1	102
						143	9							
08	1240 N	987	-0-	-253	-0-	359	1	628	2	Y	-0-	60	1	42
*09	1320 N	976	-0-	-344	-0-	788	1	87	2	Y	53			95
						43	4							
*10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1138	1	502	2	Y	78	101	1	72
						4	4							
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			86	9	Y	NO RPT			72



OIL AND GAS DIVISION

-----																
ODEM (6700 STRINGER) WAGNER OIL COMPANY WELDER HEIRS, J.F.			66762 836 891175		ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:			2SR	RRCID ->	228965	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7009 -	7012				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6180 #	5867	-0-	-313	-0-	2086	1	3621	2	Y	145	137	1		41
							160	9								
07		6386 #	5610	-0-	-776	-0-	2157	1	3372	2	Y	74	91	1		24
							81	9								
08		6293 #	5861	-0-	-432	-0-	2098	1	3684	2	Y	72	69	1		27
							79	9								
*09		6000 #	5497	-0-	-503	-0-	512	1	4806	2	Y	137	117	1		47
							28	4								
10		6076 #	5753	-0-	-323	-0-	693	1	4912	2	Y	133	128	1		52
							2	4								
11		5880 #	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT				52
-----																
ODEM (7000) REPUBLIC RESOURCES, LLC. ANGELITTA UNIT			66762 882 703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:			3	RRCID ->	241734	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6924 -	6928				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
-----																
ODEM (7150) WAGNER OIL COMPANY J. F. WELDER UNIT			66762 884 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:			C 15J	RRCID ->	187765	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7141 -	7160				
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
-----																
ODEM (7500) WAGNER OIL COMPANY J F WELDER HEIRS			66762 940 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:			3SB	RRCID ->	215057	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7334 -	7340				
06	3750	X	3224	-0-	-526	-0-	1178	1	2046	2	Y	-0-	10	1		-0-
07	3875	X	2723	-0-	-1152	-0-	1050	1	1639	2	Y	31	8	1		23
							34	9								
08	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	1191	1	2087	2	Y	54	55	1		22
							59	9								
*09	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	317	1	2979	2	Y	36	41	1		17
							17	4								
*10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	425	1	3013	2	Y	32	28	1		21
							1	4								
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT				21
-----																
ODEM, EAST (3200) DOLPHIN PETROLEUM, LP SCULL			66763 800 222226		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:			1	RRCID ->	162303	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3164 -	3170				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																	
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																	
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																	
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613																	
-----																	
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLMITOS (5650)		67216 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
OLMITOS GAS UNIT		WELL #:	2 A	RRCID ->	131275	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5656 - 5658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16											

OLMITOS (6100)		67216 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
OLMITOS RANCH, INC.		WELL #:	4	RRCID ->	137935	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	6271 - 6275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OLMITOS (7080)		67216 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
OLMITOS RANCH INC.		WELL #:	1	RRCID ->	096195	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7091 - 7214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ONEIL (3400)		67346 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	012369	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	2950 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #:	19	RRCID ->	155705	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	3414 - 3420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	157	-0-	-233	-0-	28 1	129 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	46	-0-	-357	-0-	8 1	38 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1800 N	1425	-0-	-375	-0-	255 1	1170 2	Y	-0-		17
07		1767 N	1512	-0-	-255	-0-	287 1	1225 2	Y	-0-		17
08		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	287 1	1225 2	Y	-0-		17
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	317 1	1338 2	Y	-0-		17
10		2387 N	2030	-0-	-357	-0-	353 1	1677 2	Y	-0-		17
*11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	324 1	1421 2	Y	-0-		17
-----												
WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705				
06		T. A.	1938	-0-	1938	9004	346 1	1592 2	Y	-0-		-0-
07		11015 X	2011	-0-	-9004	-0-	343 1	1668 2	Y	-0-		-0-
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	447 1	1910 2	Y	-0-		-0-
09		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	478 1	2020 2	Y	-0-		-0-
*10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	580 1	2757 2	Y	-0-		-0-
*11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	376 1	1650 2	Y	-0-		-0-
-----												
ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362				
06		1260 N	1096	-0-	-164	-0-	196 1	900 2	Y	-0-		-0-
07		1364 N	1122	-0-	-242	-0-	192 1	930 2	Y	-0-		-0-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	227 1	971 2	Y	-0-		-0-
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	237 1	1001 2	Y	-0-		-0-
*10		1860 N	1489	-0-	-371	-0-	259 1	1230 2	Y	-0-		-0-
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	260 1	1142 2	Y	-0-		-0-
-----												
WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100				
06		270 N	192	-0-	-78	-0-	34 1	158 2	Y	-0-		-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	52 1	255 2	Y	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	72 1	308 2	Y	-0-		-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	79 1	332 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	383	-0-	-113	-0-	67 1	316 2	Y	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6669 - 6676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	114 1	525 2	Y	-0-		60
07	837 N	517	-0-	-320	-0-	88 1	429 2	Y	-0-		60
08	682 N	513	-0-	-169	-0-	97 1	416 2	Y	-0-		60
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	87 1	369 2	Y	-0-		60
*10	868 N	717	-0-	-151	-0-	125 1	592 2	Y	-0-		60
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	185 1	813 2	Y	-0-		60

ONEIL (6800)		67346 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO			
MERTZ ENERGY LLC		561386									
WELDER-GULLEY		WELL #: 1		RRCID -> 280007		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6472 - 6749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7500	5179	-0-	-2321	-0-	150 1	4878 2	N	137	119 1	103
07	7750	2782	-0-	-4968	-0-	151 9	2587 2	N	77		180
08	0	1587	-0-	1587 B	1587	85 9	1461 2	N	46	165 1	61
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1587		75 1					
09	0	1584	-0-	1584 B	3171	51 9	1465 2	N	49		110
10	0	16932	-0-	16932 B	20103	155 9	16622 2	N	141	78 1	173
11	5190	16338	-0-	11148 B	31251	155 9	15987 2	N	183	170 1	186
						201 9					

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3262 - 3388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480									
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1726 - 1730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE GROVE (2200)		67506 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
RWJ OPERATING LLC		739805									
SCHMIDT, H.G.		WELL #: 2		RRCID -> 078613		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 5098		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
MIDAS RESOURCES, INC. 564682  
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
TRISTAR EXPLORATION, INC. 871101  
SCHRADER, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
MIDAS RESOURCES, INC. 564682  
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
RWJ OPERATING LLC 739805  
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
RWJ OPERATING LLC 739805  
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)			67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ARMADA RESOURCES CORPORATION			030835									
PARR, HILDA			WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	131 1	1737 2	N	-0-			224
07	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	454 1	6038 2	N	-0-			224
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	351 1	4668 2	N	-0-			224
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	256 1	3395 2	N	9			233
						10 9						
*10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	240 1	3192 2	N	11	174 1		70
						12 9						
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT			70
-----												
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
PARR, HILDA			WELL #: 4A		RRCID -> 114773		COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARR, HILDA			WELL #: 6		RRCID -> 116586		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARR, HILDA			WELL #: 9		RRCID -> 117298		COMPL. DATE 07/26/1990			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARCHBANKS-CADENA			WELL #: 107		RRCID -> 205938		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1		N	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARR, HILDA			WELL #: 104		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 4		N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179														
PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3934 X	1147	-0-	-2787	-0-	80 1	1067 2		N	-0-					64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2		N	-0-					64
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2		N	-0-					64
*10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 1			N	-0-					64
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
-----																
PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576								
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808								
06		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	175 1	2321 2		N	-0-					-0-
07		2759 X	2724	-0-	-35	-0-	191 1	2533 2		N	-0-					-0-
08		2759 X	2652	-0-	-107	-0-	186 1	2466 2		N	-0-					-0-
09		2670 X	2620	-0-	-50	-0-	183 1	2437 2		N	-0-					-0-
10		2666 X	2459	-0-	-207	-0-	171 1	2273 2		N	14					14
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	15 9			N	NO RPT					14
-----																
PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254								
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 4			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152								
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 4			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 4			N	-0-					104
*09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1			N	-0-					104
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					104
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					104



ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179									
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	5	N	-0-	161	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	5	N	-0-	161	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	5	N	-0-	161	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	5	N	-0-	161	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	5	N	-0-	161	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161	
-----											
PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
-----											
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	300	5	56	9	N	51
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	307	5	160	9	N	145
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	310	5	167	9	N	152
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	310	5	198	9	N	180
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	212	5	152	9	N	138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138	
-----											
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	173	
07	558 X	406	-0-	-152	-0-	213	5	193	9	N	175
08	558 X	181	-0-	-377	-0-	111	5	70	9	N	64
09	420 X	211	-0-	-209	-0-	211	5			N	-0-
10	403 X	155	-0-	-248	-0-	122	5	33	9	N	30
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	94	
-----											
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240			
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	154	1	2043	2	N	-0-
07	2666 X	2624	-0-	-42	-0-	184	1	2440	2	N	-0-
08	2604 X	2561	-0-	-43	-0-	179	1	2382	2	N	-0-
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	166	1	2202	2	N	-0-
10	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	172	1	2285	2	N	-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT	89	
-----											
MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179										
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #: 131		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-		35	
07	239 X	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	35	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
-----												
MARCHBANKS CADENA		GAS UNIT #1		WELL #: 135		RRCID -> 233186		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	4	N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARR, HILDA				WELL #: 110		RRCID -> 244634		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARR, HILDA				WELL #: 139CT		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184		
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	40	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 277647		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118		
MILLER WEST												
06	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8389	2	237	9	N	188	
07	9796 X	5673	-0-	-4123	-0-	5507	2	166	9	N	165	
08	9796 X	1382	-0-	-8414	-0-	1331	2	51	9	N	211	
09	9480 X	3619	-0-	-5861	-0-	3439	2	180	9	N	189	
10	4960 X	3439	-0-	-1521	-0-	149	1	3275	2	N	203	
						15	9					
11	4800 X	2932	-0-	-1868	-0-	144	1	2687	2	N	128	
						101	9					

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525		PERF.12889 - 13034					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005															

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CWS ACRITE OPERATING, INC.		195782													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9514 - 13270					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	557	-0-	557	2913	557	2			N	-0-				63
07	DLQ G-10	495	-0-	495	3408	495	2			N	-0-				63
08	3902 X	494	-0-	-3408	-0-	494	2			N	-0-				63
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				63
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				63
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				63

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TRUST, JAMES 953		10													
WELL #:		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6792 - 6911							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-				4
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-				4
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	Y	1				5
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				5
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				5
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-				5

TRUST, JAMES "951"		WELL #:		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6864 - 6980					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	480 X	314	-0-	-166	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
07	434 X	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
08	434 X	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-				-0-
09	390 X	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-				-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
11	330 X	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-				-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MATRIX LAND CO.		2													
WELL #:		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917		PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	46	1	1018	2	N	-0-				17
07	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	56	1	1003	2	N	-0-	1	5		16
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	1018	2	N	-0-				16
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33	1	1046	2	N	-0-	2	1	1	7
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	32	1	1012	2	N	-0-				13
*11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	21	1	984	2	N	-0-				13

MATRIX LAND CO.		WELL #:		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	2475	-0-	2475	8678	108	1	2367	2	Y	-0-	89	5		21
07	11665 X	2987	-0-	-8678	-0-	158	1	2829	2	Y	-0-	4	5		17
08	3286 X	2953	-0-	-333	-0-	120	1	2833	2	Y	-0-				17
*09	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	90	1	2809	2	Y	-0-	2	1	3	7
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	91	1	2822	2	Y	-0-				12
*11	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	57	1	2719	2	Y	-0-				12

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231																
MATRIX		WELL #:		4	RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	4215	52	1	1141	2	Y	-0-			4			
07		3000	N	1116	-0-	-1884	2331	59	1	1057	2	Y	-0-	2	5	2		
08		3100	N	1408	-0-	-1692	639	58	1	1350	2	Y	-0-			2		
*09		2079	N	1440	-0-	-639	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-	1	1	1	7	-0-
10		1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-			-0-		
*11		1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	2	Y	-0-			-0-		
-----																		
MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID -> 070770		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A							
06	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	4587	65	1	1443	2	Y	-0-	43	5		12		
07		3000	N	1511	-0-	-1489	3098	79	1	1432	2	Y	-0-	2	5	10		
08		3100	N	1434	-0-	-1666	1432	58	1	1376	2	Y	-0-			10		
*09		2994	N	1562	-0-	-1432	-0-	48	1	1514	2	Y	-0-	2	1	2	7	6
10		1519	N	1507	-0-	-12	-0-	47	1	1460	2	Y	-0-			6		
*11		1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	2	Y	-0-			6		
-----																		
MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID -> 070771		COMPL. DATE 01/22/1977		TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A							
06	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	4444	61	1	1349	2	Y	-0-	45	5		12		
07		3000	N	1524	-0-	-1476	2968	80	1	1444	2	Y	-0-	3	5	9		
08		3100	N	1437	-0-	-1663	1305	59	1	1378	2	Y	-0-			9		
*09		2561	N	1256	-0-	-1305	-0-	39	1	1217	2	Y	-0-	2	1	1	7	6
10		1519	N	1496	-0-	-23	-0-	47	1	1449	2	Y	-0-			6		
*11		1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1435	2	Y	-0-			6		
-----																		
MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID -> 137166		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6016 - 6033							
06		901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	N	-0-			13		
07		1116	N	1093	-0-	-23	-0-	57	1	1036	2	N	-0-	2	5	11		
08		1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1149	2	N	-0-			11		
*09		1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	N	-0-	1	1	1	7	9
10		1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-			9		
*11		1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	24	1	1174	2	N	-0-			9		
-----																		
MATRIX LAND CO.		WELL #:		6	RRCID -> 143537		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH	7743	PERF. 5720 - 7646							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				39		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	5		38		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		38		
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-				38		
*11		55	N	25	-0-	-30	-0-	25	2		Y	-0-				38		
-----																		
CERRITO		WELL #:		1	RRCID -> 252002		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5824 - 5834							
06	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	5861	51	1	1895	2	N	-0-				89		
07		7634	X	1773	-0-	-5861	-0-	1773	2		N	-0-	74	5		15		
08		2170	X	2018	-0-	-152	-0-	2018	2		N	-0-				15		
09		1980	X	1882	-0-	-98	-0-	1882	2		N	-0-				15		
10		2046	X	1727	-0-	-319	-0-	1727	2		N	-0-				15		
*11		1950	X	1705	-0-	-245	-0-	1705	2		N	-0-				15		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 2T		RRCID -> 253344		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	204	-0-	204	2731	6 1	194 2	N	4		51
						4 9					
07	2902 X	171	-0-	-2731	-0-	171 2		N	-0-		51
08	1674 X	91	-0-	-1583	-0-	91 2		N	-0-		51
09	1620 X	121	-0-	-1499	-0-	121 2		N	-0-		51
10	899 X	103	-0-	-796	-0-	103 2		N	-0-		51
*11	210 X	63	-0-	-147	-0-	63 2		N	-0-		51
-----											
CERRITO		WELL #: 3		RRCID -> 253496		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562			
06	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	135 1	5012 2	N	-0-		110
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-	32 5	78
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-		78
09	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4477 2	10 9	N	9		87
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4100 2	48 9	N	44		131
*11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3824 2	14 9	N	13		144
-----											
MATRIX LAND CO.		WELL #: 12H		RRCID -> 256386		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288			
06	DLQ G-10	14582	-0-	14582	48075	634 1	13947 2	Y	1		162
						1 9					
07	67153 X	19078	-0-	-48075	-0-	1006 1	18072 2	Y	-0-	24 5	138
08	18383 X	17478	-0-	-905	-0-	710 1	16759 2	Y	8		146
						9 9					
*09	17790 X	16435	-0-	-1355	-0-	510 1	15925 2	Y	-0-	86 1 11 7	49
10	18631 X	17120	-0-	-1511	-0-	531 1	16583 2	Y	5		54
						6 9					
*11	18030 X	15661	-0-	-2369	-0-	319 1	15334 2	Y	7		61
						8 9					
-----											
CERRITO B		WELL #: 8H		RRCID -> 258119		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882			
06	DLQ G-10	3800	-0-	3800	11166	334 1	3466 2	N	-0-		94
07	15081 X	3915	-0-	-11166	-0-	220 1	3695 2	N	-0-	24 5	70
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	163 1	3653 2	N	-0-		70
09	3810 X	3622	-0-	-188	-0-	182 1	3440 2	N	-0-		70
10	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	157 1	3564 2	N	-0-		70
*11	3810 X	3512	-0-	-298	-0-	114 1	3398 2	N	-0-		70
-----											
CERRITO		WELL #: 5H		RRCID -> 258120		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283			
06	DLQ G-10	17919	-0-	17919	52278	470 1	17449 2	Y	-0-		201
07	71002 X	18724	-0-	-52278	-0-	18724 2		Y	-0-	104 1 2 5	95
08	18538 X	18058	-0-	-480	-0-	18051 2	7 9	Y	6		101
09	17910 X	16846	-0-	-1064	-0-	16842 2	4 9	Y	4		105
10	18724 X	16974	-0-	-1750	-0-	16967 2	7 9	Y	6		111
*11	18120 X	15711	-0-	-2409	-0-	15698 2	13 9	Y	12		123

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	DLQ	G-10	8434	-0-	8434	27978	740 1	7682 2	N	11		190
07		38119 X	10141	-0-	-27978	-0-	569 1	9572 2	N	-0-		190
08		10850 X	9480	-0-	-1370	-0-	405 1	9075 2	N	-0-	133 1	55
09		10500 X	8818	-0-	-1682	-0-	444 1	8371 2	N	3		58
10		10137 X	9418	-0-	-719	-0-	397 1	9015 2	N	5		63
*11		9810 X	8759	-0-	-1051	-0-	285 1	8474 2	N	-0-		63
-----												
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195												
06	DLQ	G-10	10500	-0-	10500	32259	275 1	10216 2	N	8		279
07		42526 X	10267	-0-	-32259	-0-	10267 2		N	-0-	57 5	222
08		11408 X	10300	-0-	-1108	-0-	10294 2	6 9	N	5	135 1	92
09		10800 X	9787	-0-	-1013	-0-	9787 2		N	-0-		92
10		11160 X	9619	-0-	-1541	-0-	9617 2	2 9	N	2		94
*11		10500 X	9096	-0-	-1404	-0-	9090 2	6 9	N	5		99
-----												
CERRITO STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604												
06	DLQ	G-10	3353	-0-	3353	10467	88 1	3265 2	Y	-0-		63
07		13755 X	3288	-0-	-10467	-0-	3288 2		Y	-0-	33 1	30
08		3627 X	3152	-0-	-475	-0-	3151 2	1 9	Y	1		31
09		3510 X	3016	-0-	-494	-0-	3015 2	1 9	Y	1		32
10		3596 X	2997	-0-	-599	-0-	2996 2	1 9	Y	1		33
*11		3360 X	2863	-0-	-497	-0-	2861 2	2 9	Y	2		35
-----												
CERRITO STATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848												
06	DLQ	G-10	627	-0-	627	1828	16 1	593 2	Y	16		36
07		2351 N	523	-0-	-1828	-0-	523 2		Y	-0-	2 5	34
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		34
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 2	2 9	Y	2		36
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	Y	2		38
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9	Y	1		39
-----												
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760												
06	DLQ	G-10	8719	-0-	8719	27669	228 1	8462 2	N	26		165
07		36055 X	8386	-0-	-27669	-0-	8386 2		N	-0-	30 5	135
08		9827 X	8470	-0-	-1357	-0-	8470 2		N	-0-		135
09		9510 X	8516	-0-	-994	-0-	8506 2	10 9	N	9		144
10		9827 X	7679	-0-	-2148	-0-	7679 2		N	-0-		144
*11		8730 X	7995	-0-	-735	-0-	7994 2	1 9	N	1		145
-----												

-----												
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 - 11036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	20408	-0-	20408	62055	345 1	20049 2	N	13		35
07		83508 X	21453	-0-	-62055	-0-	14 9 868 1	20572 2	N	12		47
08		22196 X	20603	-0-	-1593	-0-	13 9 274 1	20301 2	N	25		72
09		21480 X	19753	-0-	-1727	-0-	28 9 274 1	19449 2	N	27		99
10		22196 X	16679	-0-	-5517	-0-	30 9 136 1	16534 2	N	8		107
*11		20760 X	18752	-0-	-2008	-0-	9 9 181 1	18524 2	N	43		150
-----												
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787
06	DLQ	G-10	14882	-0-	14882	36987	398 1	14474 2	N	9		115
07		51937 X	14950	-0-	-36987	-0-	10 9 554 1	14396 2	N	-0-		115
08		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	431 1	12827 2	N	-0-		115
09		14880 X	13281	-0-	-1599	-0-	549 1	12732 2	N	-0-		115
10		15376 X	10397	-0-	-4979	-0-	479 1	9918 2	N	-0-		115
*11		14880 X	13514	-0-	-1366	-0-	9 9 957 1	12557 2	N	-0-		115
-----												
CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585
06	DLQ	G-10	14598	-0-	14598	39632	390 1	14208 2	N	-0-		149
07		54968 X	15336	-0-	-39632	-0-	17 9 569 1	14767 2	N	-0-		149
08		14601 X	14519	-0-	-82	-0-	473 1	14046 2	N	-0-		149
09		14610 X	14024	-0-	-586	-0-	579 1	13438 2	N	6		155
10		15345 X	12472	-0-	-2873	-0-	7 9 575 1	11897 2	N	-0-		155
*11		14850 X	14013	-0-	-837	-0-	993 1	13020 2	N	-0-		155
-----												
CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511
06	DLQ	G-10	13201	-0-	13201	40530	223 1	12970 2	N	7		75
07		54097 X	13567	-0-	-40530	-0-	8 9 550 1	13011 2	N	5		80
08		14570 X	13324	-0-	-1246	-0-	6 9 177 1	13117 2	N	27		107
09		13530 X	12701	-0-	-829	-0-	30 9 176 1	12508 2	N	15		122
10		13981 X	11950	-0-	-2031	-0-	17 9 97 1	11844 2	N	8		130
*11		13200 X	12104	-0-	-1096	-0-	9 9 118 1	11984 2	N	2		132
-----												
CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752
06	DLQ	G-10	6956	-0-	6956	20618	181 1	6745 2	N	27		244
07		27594 X	6976	-0-	-20618	-0-	30 9 6929 2	47 9	N	43	185 1	102
08		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7021 2	22 9	N	20		122
09		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6856 2	28 9	N	25		147
10		7006 X	6761	-0-	-245	-0-	6728 2	33 9	N	30		177
*11		6780 X	6538	-0-	-242	-0-	6503 2	35 9	N	32		209

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 18H		RRCID -> 266405		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	6392	-0-	6392	18157	186	1	6206	2	N	-0-	130
07	22751 X	4594	-0-	-18157	-0-	4586	2	8	9	N	7	137
08	6510 X	5948	-0-	-562	-0-	5946	2	2	9	N	2	139
09	6390 X	5983	-0-	-407	-0-	5983	2			N	-0-	139
10	6603 X	5238	-0-	-1365	-0-	5238	2			N	-0-	139
*11	6390 X	5316	-0-	-1074	-0-	5316	2			N	-0-	139
-----												
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 266407		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022			
06	DLQ G-10	22171	-0-	22171	65343	232	1	21850	2	N	81	159
						89	9					
07	89243 X	23900	-0-	-65343	-0-	955	1	22945	2	N	-0-	140
08	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	878	1	22717	2	N	17	157
						19	9					
09	22170 X	22153	-0-	-17	-0-	849	1	21304	2	N	-0-	157
10	23033 X	19785	-0-	-3248	-0-	584	1	19201	2	N	-0-	157
*11	22290 X	21050	-0-	-1240	-0-	912	1	20124	2	N	13	170
						14	9					
-----												
MATRIX CERRITO UNIT A		WELL #: 17H		RRCID -> 266711		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093			
06	DLQ G-10	9325	-0-	9325	25817	271	1	9043	2	N	10	159
						11	9					
07	35368 X	9551	-0-	-25817	-0-	9547	2	4	9	N	4	63
08	9517 X	8208	-0-	-1309	-0-	8204	2	4	9	N	4	67
09	9330 X	8379	-0-	-951	-0-	8379	2			N	-0-	67
10	9641 X	8174	-0-	-1467	-0-	8174	2			N	-0-	67
*11	9330 X	8007	-0-	-1323	-0-	8001	2	6	9	N	5	72
-----												
MATRIX CERRITO UNIT C		WELL #: 21H		RRCID -> 266712		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228			
06	DLQ G-10	5902	-0-	5902	17474	172	1	5721	2	N	8	185
						9	9					
07	23633 X	6159	-0-	-17474	-0-	6159	2			N	-0-	95
08	6386 X	5881	-0-	-505	-0-	5875	2	6	9	N	5	100
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5980	2	28	9	N	25	125
10	6169 X	5406	-0-	-763	-0-	5400	2	6	9	N	5	130
*11	5970 X	5567	-0-	-403	-0-	5557	2	10	9	N	9	139
-----												
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 267790		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683			
06	DLQ G-10	25120	-0-	25120	76213	264	1	24843	2	N	12	177
						13	9					
07	102206 X	25993	-0-	-76213	-0-	1038	1	24955	2	N	-0-	172
08	27900 X	25420	-0-	-2480	-0-	946	1	24466	2	N	7	139
						8	9					
09	25590 X	23818	-0-	-1772	-0-	913	1	22905	2	N	-0-	139
10	26443 X	21453	-0-	-4990	-0-	633	1	20820	2	N	-0-	139
*11	25140 X	22704	-0-	-2436	-0-	984	1	21708	2	N	11	150
						12	9					
-----												
GILPIN		WELL #: 1H		RRCID -> 267989		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607			
06	DLQ G-10	6058	-0-	6058	18154	5896	2	162	9	N	147	294
07	23020 X	4866	-0-	-18154	-0-	4836	2	30	9	N	27	135
08	6758 X	6042	-0-	-716	-0-	6025	2	17	9	N	15	150
09	6060 X	5598	-0-	-462	-0-	5584	2	14	9	N	13	143
10	6262 X	5179	-0-	-1083	-0-	5166	2	13	9	N	12	155
*11	6060 X	5424	-0-	-636	-0-	5363	2	61	9	N	55	210



OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	271224	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	5993	PERF.	6272 - 14160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	16151	-0-	16151	49012	15990	2	161	9	N	146	314	
07		65025 X	16013	-0-	-49012	-0-	15992	2	21	9	N	19	145	
08		19561 X	16597	-0-	-2964	-0-	16531	2	66	9	N	60	205	
09		16800 X	15855	-0-	-945	-0-	15765	2	90	9	N	82	117	
10		17360 X	14525	-0-	-2835	-0-	14427	2	98	9	N	89	52	
*11		16140 X	15278	-0-	-862	-0-	15178	2	100	9	N	91	96	
-----														
GILPIN		WELL #:		3H	RRCID ->	272527	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6275 - 14205		
06	DLQ	G-10	16611	-0-	16611	51650	16462	2	149	9	N	135	370	
07		68329 X	16679	-0-	-51650	-0-	16594	2	85	9	N	77	259	
08		19468 X	16740	-0-	-2728	-0-	16660	2	80	9	N	73	145	
09		17490 X	15965	-0-	-1525	-0-	15852	2	113	9	N	103	248	
10		17577 X	15025	-0-	-2552	-0-	14908	2	117	9	N	106	168	
*11		16620 X	15306	-0-	-1314	-0-	15220	2	86	9	N	78	103	
-----														
GARNER-SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	274928	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6310 - 9258		
06	DLQ	G-10	13208	-0-	13208	41428	1182	1	11983	2	N	39	137	
07		54840 X	13412	-0-	-41428	-0-	951	1	12359	2	N	93	230	
08		15314 X	13063	-0-	-2251	-0-	102	9	934	1	12071	2	181	
09		14130 X	12197	-0-	-1933	-0-	58	9	1031	1	11133	2	211	
10		14105 X	12278	-0-	-1827	-0-	33	9	849	1	11387	2	84	
*11		13200 X	11467	-0-	-1733	-0-	42	9	236	1	11212	2	101	
							19	9						
-----														
VELA STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274969	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	6175 - 11651		
06	DLQ	G-10	8768	-0-	8768	29115	546	1	7934	2	N	262	266	
07		38858 X	9743	-0-	-29115	-0-	288	9	797	1	8581	2	188	
08		10695 X	9399	-0-	-1296	-0-	365	9	462	1	8607	2	316	
09		10500 X	8818	-0-	-1682	-0-	462	1	443	1	8088	2	306	
10		9827 X	8907	-0-	-920	-0-	330	9	287	9				
*11		9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-	638	1	7966	2	N	275	136	
							303	9						
													175	
-----														
CERRITO-MATRIX UNIT B		WELL #:		23H	RRCID ->	275434	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5550 - 13349		
06	DLQ	G-10	33883	-0-	33883	105597	33842	2	41	9	N	37	195	
07		139260 X	33663	-0-	-105597	-0-	33	1	33542	2	N	80	114	
08		40021 X	32486	-0-	-7535	-0-	88	9	32473	2	13	9	110	
09		35280 X	30412	-0-	-4868	-0-	30384	2	28	9	N	25	135	
10		36425 X	27103	-0-	-9322	-0-	27083	2	20	9	N	18	153	
*11		33870 X	27153	-0-	-6717	-0-	11	1	27122	2	N	18	171	
							20	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	36821	-0-	36821	114070	36821	2	N	-0-		77	
07	150798 X	36728	-0-	-114070	-0-	36	1	N	84	41 1	120	
08	43183 X	35695	-0-	-7488	-0-	35693	2	N	2	17 1	105	
09	38160 X	33541	-0-	-4619	-0-	33534	2	N	6		111	
10	39432 X	29564	-0-	-9868	-0-	29558	2	N	5		116	
*11	36810 X	30024	-0-	-6786	-0-	12	1	N	24		140	
						26	9					
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762												
06	DLQ G-10	37348	-0-	37348	117963	37348	2	N	-0-		120	
07	154994 X	37031	-0-	-117963	-0-	37	1	N	104	139 1	85	
08	45105 X	35833	-0-	-9272	-0-	35832	2	N	1	18 1	68	
09	40200 X	33447	-0-	-6753	-0-	33446	2	N	1		69	
10	40424 X	30753	-0-	-9671	-0-	30732	2	N	19		88	
*11	37350 X	29479	-0-	-7871	-0-	12	1	N	8		96	
						9	9					
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128												
06	DLQ G-10	15315	-0-	15315	46313	401	1	Y	16		36	
07	59670 X	13357	-0-	-46313	-0-	18	9	Y	-0-	2 5	34	
08	17670 X	13308	-0-	-4362	-0-	13308	2	Y	-0-		34	
09	15390 X	12597	-0-	-2793	-0-	12595	2	Y	2		36	
10	15903 X	12597	-0-	-3306	-0-	12595	2	Y	2		38	
*11	15330 X	12310	-0-	-3020	-0-	12309	2	Y	1		39	
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232												
06	DLQ G-10	12126	-0-	12126	37896	1086	1	N	28		147	
07	48909 X	11013	-0-	-37896	-0-	31	9	N	74		221	
08	13764 X	10297	-0-	-3467	-0-	781	1	Y	34	87 1	168	
09	12750 X	9650	-0-	-3100	-0-	81	9	Y	23		191	
10	13020 X	9567	-0-	-3453	-0-	737	1	Y	5	21 1	175	
*11	12120 X	8536	-0-	-3584	-0-	37	9	Y	10		185	
						815	1					
						25	9					
						663	1					
						6	9					
						176	1					
						11	9					
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464												
06	DLQ G-10	14324	-0-	14324	47858	910	1	N	163	177 1	166	
07	63535 X	15677	-0-	-47858	-0-	179	9	N	315	306 1	175	
08	17608 X	15290	-0-	-2318	-0-	1304	1	N	225	140 1	260	
09	17040 X	14080	-0-	-2960	-0-	347	9	N	205	270 1	195	
10	16027 X	14311	-0-	-1716	-0-	767	1	N	220	301 1	114	
*11	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-	248	9	N	223	142 1	195	
						719	1					
						226	9					
						1042	1					
						242	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	19677	-0-	19677	60599	515	1	19153	2	N	8	97
07	78710 X	18111	-0-	-60599	-0-	18105	2	6	9	N	5	102
08	22134 X	17677	-0-	-4457	-0-	17674	2	3	9	N	3	105
09	20310 X	16825	-0-	-3485	-0-	16823	2	2	9	N	2	107
10	20987 X	17031	-0-	-3956	-0-	17031	2			N	-0-	107
*11	19680 X	16341	-0-	-3339	-0-	16339	2	2	9	N	2	109
-----												
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942												
06	DLQ G-10	12956	-0-	12956	41800	562	1	12390	2	Y	4	136
07	57367 X	15567	-0-	-41800	-0-	821	1	14746	2	Y	-0-	117
08	15686 X	14634	-0-	-1052	-0-	594	1	14031	2	Y	8	125
*09	15180 X	13911	-0-	-1269	-0-	431	1	13480	2	Y	-0-	44
10	15562 X	14101	-0-	-1461	-0-	438	1	13657	2	Y	5	49
*11	15060 X	12923	-0-	-2137	-0-	264	1	12651	2	Y	7	56
-----												
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565												
06	DLQ G-10	74201	-0-	74201	233650	2223	1	71948	2	N	27	171
07	304120 X	70470	-0-	-233650	-0-	70439	2	31	9	N	28	199
08	93837 X	67355	-0-	-26482	-0-	67334	2	21	9	N	19	86
09	79770 X	65887	-0-	-13883	-0-	5233	1	60648	2	N	5	91
10	79670 X	56332	-0-	-23338	-0-	56325	2	7	9	N	6	97
*11	74190 X	55241	-0-	-18949	-0-	1655	1	53584	2	N	2	99
-----												
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147												
06	DLQ G-10	68203	-0-	68203	218882	2042	1	66109	2	N	47	141
07	282183 X	63301	-0-	-218882	-0-	63278	2	23	9	N	21	162
08	89931 X	60052	-0-	-29879	-0-	60009	2	43	9	N	39	149
09	76020 X	58863	-0-	-17157	-0-	4672	1	54150	2	N	37	107
10	74648 X	50829	-0-	-23819	-0-	50799	2	30	9	N	27	134
*11	68190 X	49619	-0-	-18571	-0-	1486	1	48130	2	N	3	137
-----												
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410												
06	DLQ G-10	71027	-0-	71027	223692	2127	1	68853	2	N	43	330
07	288763 X	65071	-0-	-223692	-0-	65019	2	52	9	N	47	134
08	90241 X	61112	-0-	-29129	-0-	61090	2	22	9	N	20	154
09	76170 X	59906	-0-	-16264	-0-	4754	1	55107	2	N	41	95
10	76477 X	52172	-0-	-24305	-0-	52150	2	22	9	N	20	115
*11	71040 X	51001	-0-	-20039	-0-	1527	1	49463	2	N	10	125

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC				254236								
AUGUSTA-KENTON				WELL #: 2	RRCID -> 247848	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8585	-		8619	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	698	-0-	698	2020	368	1	330	2	Y	-0-	6
07	2739 N	719	-0-	-2020	-0-	51	1	668	2	Y	-0-	6
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	33	1	659	2	Y	-0-	6
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	38	1	605	2	Y	-0-	6
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	47	1	651	2	Y	-0-	6
*11	660 N	651	-0-	-9	-0-	56	1	595	2	Y	-0-	6
-----												
AUGUSTA-KENTON				WELL #: 1	RRCID -> 248719	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8226	-		8642	
06	DLQ G-10	2705	-0-	2705	9269	1428	1	1277	2	N	-0-	42
07	11626 X	2357	-0-	-9269	-0-	166	1	2191	2	N	-0-	42
08	3472 X	2324	-0-	-1148	-0-	110	1	2214	2	N	-0-	42
09	3360 X	2551	-0-	-809	-0-	150	1	2401	2	N	-0-	42
10	3472 X	2662	-0-	-810	-0-	179	1	2483	2	N	-0-	42
*11	2700 X	2463	-0-	-237	-0-	214	1	2248	2	N	1	43
						1	9					
-----												
AUGUSTA-KENTON				WELL #: 3	RRCID -> 248936	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8635	-		8669	
06	DLQ G-10	944	-0-	944	2756	498	1	446	2	Y	-0-	13
07	3000 N	960	-0-	-2040	-0-	716	1	892	2	Y	-0-	13
08	1641 N	925	-0-	-716	-0-	44	1	881	2	Y	-0-	13
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	53	1	840	2	Y	-0-	13
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	2	Y	-0-	13
*11	900 N	875	-0-	-25	-0-	75	1	800	2	Y	-0-	13
-----												
AUGUSTA-KENTON				WELL #: 5H	RRCID -> 260331	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 6830	-		11814	
06	DLQ G-10	4771	-0-	4771	15316	2517	1	2252	2	N	2	172
						2	9					
07	19741 X	4425	-0-	-15316	-0-	311	1	4097	2	N	15	187
						17	9					
08	5270 X	4272	-0-	-998	-0-	199	1	4045	2	N	25	212
						28	9					
09	5100 X	3560	-0-	-1540	-0-	210	1	3340	2	N	9	43
						10	9					
10	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	302	1	4193	2	N	-0-	43
*11	4770 X	3997	-0-	-773	-0-	345	1	3641	2	N	10	53
						11	9					
-----												
CALLAGHAN A				WELL #: 1	RRCID -> 268922	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 6669	-		6709	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		6H	RRCID ->	269499	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6884 - 12275	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	7259	-0-	7259	24354	3831 1	3428 2	N	-0-	42	
07		32178 X	7824	-0-	-24354	-0-	552 1	7272 2	N	-0-	42	
08		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	420 1	8516 2	N	8	50	
09		7770 X	7690	-0-	-80	-0-	454 1	7233 2	N	3	53	
10		7812 X	6896	-0-	-916	-0-	464 1	6432 2	N	-0-	53	
*11		7770 X	7086	-0-	-684	-0-	614 1	6472 2	N	-0-	53	
-----												
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		7H	RRCID ->	269500	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6477	PERF. 6703 - 11763	
06	DLQ	G-10	11172	-0-	11172	31214	5896 1	5276 2	N	-0-	37	
07		43383 X	12169	-0-	-31214	-0-	859 1	11310 2	N	-0-	37	
08		11656 X	10076	-0-	-1580	-0-	474 1	9602 2	N	-0-	37	
09		11160 X	10053	-0-	-1107	-0-	594 1	9458 2	N	1	38	
10		12183 X	10649	-0-	-1534	-0-	716 1	9933 2	N	-0-	38	
*11		11790 X	9940	-0-	-1850	-0-	860 1	9080 2	N	-0-	38	
-----												
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		8H	RRCID ->	269947	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6672 - 12014	
06	DLQ	G-10	10833	-0-	10833	31378	5718 1	5115 2	N	-0-	50	
07		42060 X	10682	-0-	-31378	-0-	753 1	9920 2	N	8	58	
08		11284 X	10830	-0-	-454	-0-	509 1	10315 2	N	5	63	
09		10830 X	10159	-0-	-671	-0-	600 1	9559 2	N	-0-	63	
10		11191 X	10304	-0-	-887	-0-	693 1	9609 2	N	2	65	
*11		10830 X	9698	-0-	-1132	-0-	839 1	8859 2	N	-0-	65	
-----												
HILLIN, T. A.		388787										
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5655 - 5697	
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	-0-	
07		1364 N	1067	-0-	-297	-0-	1067 2		N	-0-	-0-	
08		1457 N	978	-0-	-479	-0-	978 2		N	-0-	-0-	
09		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027 2		N	-0-	-0-	
10		1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 2		N	-0-	-0-	
*11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-	
-----												
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 5595 - 7728	
06	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	6338	2082 2		N	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	2115	-0-	2115	8453	2115 2		N	-0-	-0-	
08		3000 N	2168	-0-	-832	-0-	7621 2		N	-0-	-0-	
09		3000 N	2285	-0-	-715	-0-	6906 2		N	-0-	-0-	
10		3100 N	2169	-0-	-931	-0-	5975 2		N	-0-	-0-	
*11		3000 N	2191	-0-	-809	-0-	5166 2		N	-0-	-0-	
-----												
VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	15415 X	4975	-0-	-10440	-0-	4975	2		N	-0-		30
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	46	1	5071	2	N	2 7	28
08	5394 X	4952	-0-	-442	-0-	24	1	4928	2	N		28
09	5190 X	4631	-0-	-559	-0-	4631	2		N	-0-		28
10	5270 X	4650	-0-	-620	-0-	22	1	4628	2	N		28
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT		28
-----												
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488												
06	6660 X	6399	-0-	-261	-0-	1422	1	4977	2	N		99
07	6882 X	6391	-0-	-491	-0-	1456	1	4935	2	N		99
08	6634 X	6418	-0-	-216	-0-	1663	1	4755	2	N		99
09	6390 X	6091	-0-	-299	-0-	1146	1	4945	2	N		99
*10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1158	1	5086	2	N		99
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-				N	NO RPT		99
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637												
06	15170 X	4984	-0-	-10186	-0-	4975	2	9 9	N	8		97
07	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	644	1	5666	2	N		132
						39	9					
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	2	N		175
						47	9					
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5339	2	59 9	N	54	155 1	74
10	5828 X	5360	-0-	-468	-0-	20	1	5340	2	N		74
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				N	NO RPT		74
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 7	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792												
06	15295 X	4863	-0-	-10432	-0-	4863	2		N	-0-		18
07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	554	1	4879	2	N	9 7	9
08	5363 X	4742	-0-	-621	-0-	24	1	4717	2	N	1 8	9
						1	9					
09	5190 X	5119	-0-	-71	-0-	5116	2	3 9	N	3	3 8	9
10	5425 X	4636	-0-	-789	-0-	23	1	4612	2	N	1 8	9
						1	9					
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				N	NO RPT		9
-----												
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632												
06	1650 X	1390	-0-	-260	-0-	25	1	1365	2	N		35
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	2	N		35
08	1457 X	1186	-0-	-271	-0-	17	1	1169	2	N		35
09	1410 X	284	-0-	-1126	-0-	4	1	278	2	N	2	37
						2	9					
*10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	19	1	979	2	N	1 8	37
						1	9					
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT		37

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 5910 - 10716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	41000 X	13267	-0-	-27733	-0-	13267	2		N	-0-			83
07	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	452	1	13056	2	N	-0-	52 7	31
08	14911 X	12934	-0-	-1977	-0-	12881	2	53	9	N	48		79
09	13860 X	12053	-0-	-1807	-0-	12052	2	1	9	N	1		80
10	13888 X	12068	-0-	-1820	-0-	31	1	12030	2	N	6		86
						7	9						
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-				N	NO RPT			86
-----													
BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8750 - 12647			
06	28591 X	9171	-0-	-19420	-0-	9171	2		N	-0-			127
07	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	323	1	9381	2	N	-0-	67 7	60
08	10137 X	9189	-0-	-948	-0-	297	1	8892	2	N	-0-		60
09	9810 X	8154	-0-	-1656	-0-	119	1	8028	2	N	6	1 8	65
						7	9						
10	9703 X	8399	-0-	-1304	-0-	125	1	8257	2	N	15		80
						17	9						
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-				N	NO RPT			80
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 5793 - 10403			
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			64
07	1302 X	515	-0-	-787	-0-	9	1	497	2	N	8		72
						9	9						
08	1302 X	37	-0-	-1265	-0-	37	2		N	-0-			72
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			72
*10	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	32	1	7145	2	N	-0-		72
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			72
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 5360 - 10440			
06	81161 X	26026	-0-	-55135	-0-	26026	2		N	-0-			14
07	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	549	1	25791	2	N	8		22
						9	9						
08	29140 X	25693	-0-	-3447	-0-	25683	2	10	9	N	9		31
09	27510 X	23267	-0-	-4243	-0-	23264	2	3	9	N	3	3 8	31
10	27621 X	24362	-0-	-3259	-0-	61	1	24251	2	N	45	2 8	74
						50	9						
11	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-				N	NO RPT			74
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 6871 - 11859			
06	18480 X	14855	-0-	-3625	-0-	801	1	14028	2	N	24	164 1	19
						26	9						
07	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	834	1	16019	2	N	20		39
						22	9						
08	16337 X	15934	-0-	-403	-0-	741	1	15193	2	N	-0-		39
09	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	575	1	15240	2	N	31		70
						34	9						
*10	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	502	1	14965	2	N	1	1 8	70
						1	9						
11	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-				N	NO RPT			70
-----													
REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 9169 - 12170			
06	25440 X	21213	-0-	-4227	-0-	457	1	20756	2	N	-0-		-0-
07	26288 X	21886	-0-	-4402	-0-	860	1	21026	2	N	-0-		-0-
08	24676 X	19829	-0-	-4847	-0-	744	1	19085	2	N	-0-		-0-
09	23490 X	19066	-0-	-4424	-0-	693	1	18373	2	N	-0-		-0-
*10	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	707	1	18449	2	N	-0-		-0-
11	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	22075 X	7124	-0-	-14951	-0-	7124	2		N	-0-			8	
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	166	1	6935	2	1			9	
08	7719 X	7051	-0-	-668	-0-	7051	2		N	-0-			9	
09	7440 X	6676	-0-	-764	-0-	6670	2	6	9	5	2	8	12	
10	7533 X	6680	-0-	-853	-0-	16	1	6663	2	1	1	8	12	
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	1	9		N	NO RPT			12	
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175														
06	10380 X	7914	-0-	-2466	-0-	425	1	7456	2	N	30	173	1	19
07	10726 X	8309	-0-	-2417	-0-	33	9	7898	2	N	-0-			19
08	10478 X	7953	-0-	-2525	-0-	411	1	7584	2	N	-0-			19
09	10140 X	5233	-0-	-4907	-0-	369	1	5043	2	N	-0-			19
*10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	190	1	7299	2	N	-0-			19
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	245	1		N	NO RPT			19	
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990														
06	31833 X	10401	-0-	-21432	-0-	348	1	10046	2	N	6			70
07	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	7	9	9887	2	N	-0-			70
08	11253 X	10182	-0-	-1071	-0-	131	1	9778	2	N	4	1	8	73
09	10710 X	9825	-0-	-885	-0-	400	1	9445	2	N	8	2	8	79
10	10757 X	9448	-0-	-1309	-0-	371	1	9088	2	N	2	2	8	79
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	9	9		N	NO RPT			79	
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995														
06	40633 X	13266	-0-	-27367	-0-	558	1	12616	2	N	84	152	1	22
07	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	92	9	10625	2	N	13			35
08	14570 X	13497	-0-	-1073	-0-	14	9	12787	2	N	23			58
09	13830 X	11012	-0-	-2818	-0-	685	1	10368	2	N	2	2	8	58
10	13702 X	12808	-0-	-894	-0-	25	9	11838	2	N	40	1	8	97
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-	642	1		N	NO RPT			97	
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480														
06	16033 X	5064	-0-	-10969	-0-	5061	2	3	9	N	3			63
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	293	1	4821	2	N	-0-	8	7	55
08	5952 X	4735	-0-	-1217	-0-	23	1	4712	2	N	-0-			55
09	5490 X	4360	-0-	-1130	-0-	4360	2		N	-0-			55	
10	5456 X	4283	-0-	-1173	-0-	25	1	4258	2	N	-0-			55
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				N	NO RPT			55	



OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2		N	-0-		34
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	116 1	813 2	N	-0-	28 7	6
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	4 1	788 2	N	-0-		6
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		6
10		930 N	739	-0-	-191	-0-	3 1	736 2	N	-0-		6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS												
WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843												
06		19680 X	17524	-0-	-2156	-0-	952 1	16518 2	N	49		138
07		19189 X	17407	-0-	-1782	-0-	865 1	16518 2	N	22		160
08		18755 X	17038	-0-	-1717	-0-	795 1	16214 2	N	26	170 1	16
09		17820 X	15434	-0-	-2386	-0-	563 1	14857 2	N	13		29
*10		15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	495 1	14735 2	N	1	1 8	29
11		17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-			N	NO RPT		29
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3												
WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972												
06		18120 X	11973	-0-	-6147	-0-	644 1	11320 2	N	8		60
07		17205 X	9339	-0-	-7866	-0-	461 1	8867 2	N	10		70
08		16151 X	7437	-0-	-8714	-0-	345 1	7082 2	N	9	9 8	70
09		14580 X	5989	-0-	-8591	-0-	217 1	5772 2	N	-0-		70
*10		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	171 1	5091 2	N	3		73
11		11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-			N	NO RPT		73
-----												
REUTHINGER												
WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067												
06		25110 X	21864	-0-	-3246	-0-	464 1	21400 2	N	-0-		-0-
07		25327 X	22336	-0-	-2991	-0-	873 1	21463 2	N	-0-		-0-
08		24769 X	20252	-0-	-4517	-0-	756 1	19496 2	N	-0-		-0-
09		23970 X	20099	-0-	-3871	-0-	728 1	19371 2	N	-0-		-0-
*10		20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	747 1	19491 2	N	-0-		-0-
11		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192												
06		DLQ G-10	9970	-0-	9970	30576	334 1	9622 2	N	13		116
07		40073 X	9497	-0-	-30576	-0-	139 1	9358 2	N	-0-	34 7	82
08		10850 X	9751	-0-	-1099	-0-	383 1	9368 2	N	-0-		82
09		10320 X	9362	-0-	-958	-0-	354 1	9004 2	N	4	4 8	82
10		10292 X	8625	-0-	-1667	-0-	328 1	8295 2	N	2	2 8	82
11		9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-			N	NO RPT		82

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	1550	1	4620	2	N	-0-	-0-
07	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	167	1	4573	2	N	-0-	-0-
08	6200 X	4952	-0-	-1248	-0-	80	1	4872	2	N	-0-	-0-
09	6180 X	4591	-0-	-1589	-0-	70	1	4521	2	N	-0-	-0-
*10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	49	1	4429	2	N	-0-	-0-
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720				
06	42534 X	13325	-0-	-29209	-0-	79	1	13224	2	N	20	89
						22	9					
07	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	201	1	14249	2	N	5	94
						6	9					
08	15872 X	13459	-0-	-2413	-0-	440	1	13006	2	N	12	106
						13	9					
09	14400 X	13505	-0-	-895	-0-	13495	2	10	9	N	9	115
10	14818 X	13013	-0-	-1805	-0-	310	1	12688	2	N	14	129
						15	9					
11	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT	129
-----												
RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	35
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320				
06	DLQ G-10	8477	-0-	8477	26683	8477	2			N	-0-	99
07	35495 X	8812	-0-	-26683	-0-	296	1	8516	2	N	-0-	99
08	9765 X	8296	-0-	-1469	-0-	39	1	8247	2	N	9	107
						10	9					
09	9150 X	8128	-0-	-1022	-0-	8128	2			N	-0-	107
10	9083 X	7988	-0-	-1095	-0-	45	1	7943	2	N	-0-	107
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT	107
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230				
06	DLQ G-10	6921	-0-	6921	21891	6893	2	28	9	N	25	268
07	29463 X	7572	-0-	-21891	-0-	130	1	7442	2	N	-0-	237
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	34	1	7707	2	N	-0-	237
09	7470 X	7418	-0-	-52	-0-	7332	2	86	9	N	78	220
10	7564 X	7449	-0-	-115	-0-	29	1	7379	2	N	37	130
						41	9					
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT	130

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	55796 X	16885	-0-	-38911	-0-	136 1	16742 2	N	6	151
07	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	504 1	17211 2	N	-0-	137
08	21917 X	18663	-0-	-3254	-0-	540 1	18098 2	N	23	160
09	19740 X	17429	-0-	-2311	-0-	219 1	17202 2	N	7	167
10	19189 X	16212	-0-	-2977	-0-	192 1	16003 2	N	15	182
11	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-			N	NO RPT	182
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380		
06	DLQ G-10	21219	-0-	21219	66065	21219 2		N	-0-	12
07	87642 X	21577	-0-	-66065	-0-	527 1	21013 2	N	34	46
08	23312 X	20715	-0-	-2597	-0-	20713 2	2 9	N	2	46
09	22320 X	19467	-0-	-2853	-0-	19463 2	4 9	N	4	46
10	22537 X	19588	-0-	-2949	-0-	45 1	19495 2	N	44	88
11	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-	48 9		N	NO RPT	88
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510		
06	DLQ G-10	14395	-0-	14395	44324	483 1	13908 2	N	4	59
07	58349 X	14025	-0-	-44324	-0-	258 1	13767 2	N	-0-	25
08	15903 X	13980	-0-	-1923	-0-	548 1	13431 2	N	1	25
09	15030 X	13479	-0-	-1551	-0-	509 1	12967 2	N	3	25
10	14911 X	13454	-0-	-1457	-0-	527 1	12926 2	N	1	25
11	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-	1 9		N	NO RPT	25
-----										
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500		
06	38790 X	31957	-0-	-6833	-0-	810 1	31147 2	N	-0-	27
07	40083 X	30476	-0-	-9607	-0-	1080 1	29396 2	N	-0-	27
08	37386 X	29417	-0-	-7969	-0-	623 1	28793 2	N	1	27
09	33750 X	27891	-0-	-5859	-0-	703 1	27187 2	N	1	27
*10	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	856 1	26523 2	N	-0-	27
11	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-			N	NO RPT	27
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140		
06	DLQ G-10	15448	-0-	15448	48731	15448 2		N	-0-	60
07	64215 X	15484	-0-	-48731	-0-	435 1	15049 2	N	-0-	15
08	17205 X	14783	-0-	-2422	-0-	14781 2	2 9	N	2	15
09	16650 X	13742	-0-	-2908	-0-	13739 2	3 9	N	3	15
10	16616 X	13537	-0-	-3079	-0-	30 1	13488 2	N	17	32
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-	19 9		N	NO RPT	32

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
G. B. MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	270150	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10519	- 15670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		8130 X	7418	-0-	-712	-0-	192 1	7226 2	N	-0-				-0-
07		7750 X	6794	-0-	-956	-0-	114 1	6680 2	N	-0-				-0-
08		7657 X	6729	-0-	-928	-0-	109 1	6620 2	N	-0-				-0-
09		7410 X	6275	-0-	-1135	-0-	95 1	6180 2	N	-0-				-0-
*10		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	66 1	6218 2	N	-0-				-0-
11		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT				-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270196	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8960	- 12757
*02		8236 X	7026	-0-	-1210	-0-	480 1	6545 2	N	1		187
							1 9					
*03		8494 X	7320	-0-	-1174	-0-	511 1	6809 2	N	-0-	173 1	14
*04	DLQ	G-10	6930	-0-	6930	6930	595 1	6335 2	N	-0-		14
*05	DLQ	G-10	7199	-0-	7199	14129	816 1	6383 2	N	-0-		14
*06		20689 X	6560	-0-	-14129	-0-	712 1	5848 2	N	-0-		14
*07		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	632 1	5992 2	N	-0-		14
08		7316 X	6338	-0-	-978	-0-	524 1	5812 2	N	2		16
							2 9					
09		6960 X	5884	-0-	-1076	-0-	428 1	5448 2	N	7	1 8	22
							8 9					
10		7192 X	6149	-0-	-1043	-0-	709 1	5440 2	N	-0-		22
11		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT		22

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		30H	RRCID ->	270214	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 5920	- 11920
06	DLQ	G-10	24636	-0-	24636	76605	24592 2	44 9	N	40		188
07		102409 X	25804	-0-	-76605	-0-	549 1	25242 2	N	12		200
							13 9					
08		27652 X	24926	-0-	-2726	-0-	121 1	24744 2	N	55		255
							61 9					
09		25860 X	23282	-0-	-2578	-0-	23280 2	2 9	N	2	2 8	255
10		26102 X	23224	-0-	-2878	-0-	107 1	23008 2	N	99	191 1	161
							109 9				2 8	
11		24960 X	NO RPT	-0-	-24960	-0-			N	NO RPT		161

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		32H	RRCID ->	270268	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 5782	- 11360
06	DLQ	G-10	16595	-0-	16595	51929	16595 2		N	-0-		80
07		68891 X	16962	-0-	-51929	-0-	571 1	16383 2	N	7		87
							8 9					
08		19096 X	16234	-0-	-2862	-0-	78 1	16147 2	N	8	1 8	94
							9 9					
09		17670 X	15048	-0-	-2622	-0-	15047 2	1 9	N	1	1 8	94
10		17670 X	14778	-0-	-2892	-0-	87 1	14669 2	N	20	1 8	113
							22 9					
11		16590 X	NO RPT	-0-	-16590	-0-			N	NO RPT		113

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		33H	RRCID ->	270270	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 5260	- 11440
06	DLQ	G-10	14836	-0-	14836	46364	14836 2		N	-0-		39
07		61062 X	14698	-0-	-46364	-0-	396 1	14302 2	N	-0-	4 7	35
08		16988 X	13886	-0-	-3102	-0-	70 1	13815 2	N	1	1 8	35
							1 9					
09		15720 X	12939	-0-	-2781	-0-	12937 2	2 9	N	2	2 8	35
10		15810 X	12821	-0-	-2989	-0-	88 1	12732 2	N	1	1 8	35
							1 9					
11		14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-			N	NO RPT		35

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	14444	-0-	14444	45337	14444 2	N	-0-			135
07	60335	X	14998	-0-	-45337	-0-	431 1	14567 2	N	-0-	49 7	86
08	16647	X	14335	-0-	-2312	-0-	68 1	14265 2	N	2	2 8	86
09	15420	X	13298	-0-	-2122	-0-	13295 2	3 9	N	3	3 8	86
10	15469	X	13070	-0-	-2399	-0-	71 1	12998 2	N	1	1 8	86
11	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-	1 9		N	NO RPT		86
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
06	DLQ	G-10	21911	-0-	21911	68104	21872 2	39 9	N	35		233
07	89885	X	21781	-0-	-68104	-0-	629 1	21133 2	N	17	172 1	78
08	23281	X	22393	-0-	-888	-0-	22329 2	64 9	N	58	1 8	135
09	22530	X	19906	-0-	-2624	-0-	19902 2	4 9	N	4	4 8	135
10	23188	X	20681	-0-	-2507	-0-	95 1	20561 2	N	23	2 8	147
11	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-	25 9		N	NO RPT		147
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
06	DLQ	G-10	17057	-0-	17057	52577	17029 2	28 9	N	25		208
07	69956	X	17379	-0-	-52577	-0-	712 1	16667 2	N	-0-		208
08	18414	X	16165	-0-	-2249	-0-	16115 2	50 9	N	45		253
09	17550	X	13276	-0-	-4274	-0-	13219 2	57 9	N	52	189 1	116
10	17949	X	15506	-0-	-2443	-0-	67 1	15392 2	N	43		159
11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-	47 9		N	NO RPT		159
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
06	17010	X	13407	-0-	-3603	-0-	285 1	13065 2	N	52	161 1	17
07	17577	X	13867	-0-	-3710	-0-	466 1	13367 2	N	31		48
08	15035	X	14230	-0-	-805	-0-	279 1	13904 2	N	43	1 8	90
09	14430	X	12746	-0-	-1684	-0-	306 1	12408 2	N	29	1 8	118
*10	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	370 1	11297 2	N	40		158
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-	44 9		N	NO RPT		158
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775			
06	DLQ	G-10	22805	-0-	22805	71426	22801 2	4 9	N	4		46
07	94912	X	23486	-0-	-71426	-0-	808 1	22664 2	N	13		59
08	25761	X	22306	-0-	-3455	-0-	109 1	22180 2	N	15	1 8	73
09	24270	X	20661	-0-	-3609	-0-	20657 2	4 9	N	4	4 8	73
10	24366	X	20424	-0-	-3942	-0-	122 1	20300 2	N	2	2 8	73
11	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-	2 9		N	NO RPT		73

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID ->	270811	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5486 - 11640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
06	DLQ G-10	31795	-0-	31795	96222	31788	2	7	9	N	6	75
07	129949 X	33727	-0-	-96222	-0-	982	1	32739	2	N	5	80
08	33790 X	32669	-0-	-1121	-0-	160	1	32503	2	N	5	80
09	31800 X	30621	-0-	-1179	-0-	30591	2	30	9	N	27	104
10	33728 X	27858	-0-	-5870	-0-	128	1	27606	2	N	113	39
11	32640 X	NO RPT	-0-	-32640	-0-	124	9			N	NO RPT	39
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID ->	270814	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	5420 - 10985	
06	DLQ G-10	20722	-0-	20722	65731	20722	2			N	-0-	21
07	86580 X	20849	-0-	-65731	-0-	1002	1	19815	2	N	29	50
08	24583 X	18757	-0-	-5826	-0-	32	9	18618	2	N	44	92
09	22590 X	16965	-0-	-5625	-0-	91	1	2	9	N	2	92
10	22413 X	16549	-0-	-5864	-0-	48	9			N	-0-	92
11	20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-	16963	2	16453	2	N	NO RPT	92
-----												
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	270815	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5694 - 9455	
06	59492 X	18976	-0-	-40516	-0-	944	1	18018	2	N	13	204
07	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	14	9	17737	2	N	-0-	204
08	21607 X	18225	-0-	-3382	-0-	1270	1	17164	2	N	-0-	183
09	20430 X	5434	-0-	-14996	-0-	1061	1	4965	2	N	12	34
10	20088 X	9483	-0-	-10605	-0-	456	1	8720	2	N	7	41
11	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-	13	9			N	NO RPT	41
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID ->	270827	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5667 - 10938	
06	DLQ G-10	16738	-0-	16738	50355	16738	2			N	-0-	63
07	68373 X	18018	-0-	-50355	-0-	485	1	17513	2	N	18	81
08	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	20	9	17145	2	N	38	119
09	16740 X	16215	-0-	-525	-0-	85	1	28	9	N	25	143
10	18011 X	14727	-0-	-3284	-0-	42	9	14656	2	N	1	143
11	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-	16187	2			N	NO RPT	143
-----												
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	270828	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL DEPTH	6357	PERF.	6530 - 12512	
06	18900 X	17362	-0-	-1538	-0-	1042	1	16275	2	N	41	84
07	18724 X	16934	-0-	-1790	-0-	45	9	16794	2	N	48	132
08	17794 X	16500	-0-	-1294	-0-	87	1	16448	2	N	13	145
09	17370 X	15607	-0-	-1763	-0-	53	9	15525	2	N	51	22
*10	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	38	1	24	9	N	172	42
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-	14	9			N	NO RPT	42
-----												

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 5430 - 10724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	26910 X	18662	-0-	-8248	-0-	75	1	18561	2	Y	24	23 1	25
07	23498 X	18233	-0-	-5265	-0-	684	1	17532	2	Y	15	23 1 2 8	15
08	22754 X	17755	-0-	-4999	-0-	476	1	17257	2	Y	20	12 1	23
09	20670 X	13251	-0-	-7419	-0-	149	1	13089	2	Y	12	14 2 5 8	16
*10	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	148	1	17550	2	Y	25	10 8	31
11	18660 X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT		31
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 5257		PERF. 5440 - 11345			
06	24870 X	18368	-0-	-6502	-0-	74	1	18268	2	Y	24	23 1	25
07	22971 X	18007	-0-	-4964	-0-	675	1	17318	2	Y	13	23 1	15
08	22289 X	17817	-0-	-4472	-0-	477	1	17318	2	Y	20	12 1	23
09	20550 X	14002	-0-	-6548	-0-	158	1	13836	2	Y	7	14 1	16
*10	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	151	1	17948	2	Y	16		32
11	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					Y	NO RPT		32
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 5745 - 10978			
06	31320 X	26533	-0-	-4787	-0-	107	1	26387	2	Y	35	33 1	36
07	31434 X	26632	-0-	-4802	-0-	999	1	25611	2	Y	20	34 1	22
08	31434 X	26160	-0-	-5274	-0-	701	1	25426	2	Y	30	18 1	34
09	29100 X	25264	-0-	-3836	-0-	285	1	24966	2	Y	12	20 1	26
*10	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	201	1	23899	2	Y	22		48
11	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT		48
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5695 - 12045			
06	DLQ G-10	19192	-0-	19192	59675	19192	2			N	-0-		91
07	79693 X	20018	-0-	-59675	-0-	873	1	19123	2	N	20		111
08	21700 X	19004	-0-	-2696	-0-	91	1	18879	2	N	31	2 8	140
09	20100 X	17735	-0-	-2365	-0-	17732	2	3 9		N	3	3 8	140
10	20367 X	17628	-0-	-2739	-0-	106	1	17521	2	N	1	1 8	140
11	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					N	NO RPT		140

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	15067	-0-	15067	47208	15052	2	15	9	N	14		94
07	63208 X	16000	-0-	-47208	-0-	793	1	15201	2	N	5		99
08	17329 X	14945	-0-	-2384	-0-	70	1	14869	2	N	5	2 8	102
09	16020 X	14264	-0-	-1756	-0-	14245	2	19	9	N	17	3 8	116
10	16120 X	14176	-0-	-1944	-0-	78	1	14081	2	N	15	1 8	130
11	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-	17	9			N	NO RPT		130
NEEDMORE													
WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930													
06	21810 X	17358	-0-	-4452	-0-	70	1	17264	2	Y	22	21 1	24
07	22537 X	17486	-0-	-5051	-0-	656	1	16816	2	Y	13	22 1	15
08	21948 X	17510	-0-	-4438	-0-	469	1	17019	2	Y	20	12 1	23
09	19860 X	16983	-0-	-2877	-0-	191	1	16782	2	Y	9	13 1	19
*10	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	139	1	16543	2	Y	12		31
11	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-	13	9			Y	NO RPT		31
BENAVIDES FAMILY MINERALS													
WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655													
06	25140 X	19911	-0-	-5229	-0-	1071	1	18767	2	N	66		147
07	25017 X	20241	-0-	-4776	-0-	997	1	19165	2	N	72	170 1	49
08	23932 X	20682	-0-	-3250	-0-	958	1	19649	2	N	68		117
09	21540 X	17679	-0-	-3861	-0-	639	1	16959	2	N	74	174 1	17
*10	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	553	1	16482	2	N	62	1 8	78
11	19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-	68	9			N	NO RPT		78
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4													
WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650													
06	11790 X	7974	-0-	-3816	-0-	427	1	7501	2	N	42	155 1	19
07	12028 X	7541	-0-	-4487	-0-	371	1	7138	2	N	29		48
08	11439 X	7948	-0-	-3491	-0-	366	1	7524	2	N	53		101
09	9690 X	7268	-0-	-2422	-0-	256	1	6789	2	N	203	178 1	126
*10	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	237	1	7067	2	N	67	176 1	17
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	74	9			N	NO RPT		17



OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RETAMA RANCH //CONT.// 486517															
WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	41340 X	34363	-0-	-6977	-0-	2118	1	31996	2	N	226	170	1	111	
07	40176 X	35829	-0-	-4347	-0-	249	9	183	1	N	207	179	1	139	
08	40176 X	34784	-0-	-5392	-0-	228	9	80	1	N	237	358	1	17	1 8
09	38880 X	31677	-0-	-7203	-0-	261	9	47	1	N	189	178	1	21	7 8
*10	32120 X	32120	-0-	-0-	-0-	208	9	1502	1	N	203	168	1	51	5 8
11	34680 X	NO RPT	-0-	-34680	-0-	223	9			N	NO RPT			51	
NEEDMORE														WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761	
06	18120 X	16339	-0-	-1781	-0-	523	1	15816	2	N	-0-			86	
07	19592 X	15359	-0-	-4233	-0-	576	1	14769	2	N	13	2	8	97	
08	19592 X	15203	-0-	-4389	-0-	14	9	407	1	N	15	90	1	17	5 8
09	18960 X	14189	-0-	-4771	-0-	17	9	185	1	N	5	5	8	17	
*10	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	6	9	663	1	N	1	1	8	17	
11	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-	1	9			N	NO RPT			17	
REUTHINGER														WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761	
06	37110 X	36650	-0-	-460	-0-	9781	1	26869	2	N	-0-			-0-	
07	36642 X	27298	-0-	-9344	-0-	1075	1	26223	2	N	-0-			-0-	
08	34224 X	25277	-0-	-8947	-0-	951	1	24326	2	N	-0-			-0-	
09	36660 X	24033	-0-	-12627	-0-	876	1	23157	2	N	-0-			-0-	
*10	23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	873	1	22779	2	N	-0-			-0-	
11	35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					N	NO RPT			-0-	
GEORGE NEEL														WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890	
06	54152 X	16745	-0-	-37407	-0-	10	1	16707	2	N	25			225	
07	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	28	9	185	1	N	22			247	
08	20832 X	17310	-0-	-3522	-0-	24	9	201	1	N	40	188	1	97	2 8
09	18990 X	15643	-0-	-3347	-0-	44	9	558	1	N	15			112	
10	18414 X	16202	-0-	-2212	-0-	17	9	25	1	N	24	1	8	135	
11	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	26	9			N	NO RPT			135	
NEEDMORE														WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085	
06	10110 X	7350	-0-	-2760	-0-	235	1	7048	2	N	61			169	
07	9703 X	7206	-0-	-2497	-0-	67	9	269	1	N	30	177	1	19	3 8
08	8866 X	6907	-0-	-1959	-0-	33	9	185	1	N	19			38	
09	8190 X	6510	-0-	-1680	-0-	21	9	88	1	N	36	11	8	63	
*10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	40	9	298	1	N	64	2	8	125	
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	70	9			N	NO RPT			125	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5346 - 13449					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	17128	-0-	17128	54029	667 1	16461	2	N	-0-				48
07		70693 X	16664	-0-	-54029	-0-	16664 2			N	-0-	7	7		41
08		19902 X	16589	-0-	-3313	-0-	138 1	16450	2	N	1	1	8		41
09		18510 X	15444	-0-	-3066	-0-	149 1	15293	2	N	2	2	8		41
10		18383 X	15240	-0-	-3143	-0-	201 1	15038	2	N	1	1	8		41
11		17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-	1 9			N	NO RPT				41
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 5800 - 11575					
06	DLQ	G-10	10022	-0-	10022	31688	10022 2			N	-0-				98
07		41762 X	10074	-0-	-31688	-0-	10074 2			N	-0-	30	7		68
08		11904 X	9699	-0-	-2205	-0-	48 1	9649	2	N	2	2	8		68
09		10890 X	8971	-0-	-1919	-0-	8958 2	13	9	N	12	2	8		78
10		10757 X	8865	-0-	-1892	-0-	41 1	8790	2	N	31	1	8		108
11		10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-	34 9			N	NO RPT				108
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5830 - 10149					
06		74485 X	23703	-0-	-50782	-0-	13 1	23676	2	N	13				205
07		21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	253 1	21448	2	N	-0-	33	7		172
08		27528 X	19361	-0-	-8167	-0-	225 1	19105	2	N	28				200
09		25320 X	20240	-0-	-5080	-0-	721 1	19515	2	N	4				204
10		25482 X	21406	-0-	-4076	-0-	81 1	21284	2	N	37	184	1		57
11		23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-	41 9			N	NO RPT				57
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5275 - 12737					
06	DLQ	G-10	18439	-0-	18439	58501	18439 2			N	-0-				68
07		76331 X	17830	-0-	-58501	-0-	17796 2	34	9	N	31				99
08		21669 X	17334	-0-	-4335	-0-	17304 2	30	9	N	27	2	8		124
09		20130 X	16081	-0-	-4049	-0-	16037 2	44	9	N	40	3	8		161
10		19933 X	15916	-0-	-4017	-0-	33 1	15880	2	N	3	3	8		161
11		18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-	3 9			N	NO RPT				161
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4894		PERF. 4962 - 12773					
06	DLQ	G-10	16098	-0-	16098	51458	16090 2	8	9	N	7				77
07		67484 X	16026	-0-	-51458	-0-	15978 2	48	9	N	44				121
08		19003 X	15447	-0-	-3556	-0-	15429 2	18	9	N	16	1	8		136
09		17790 X	14235	-0-	-3555	-0-	14231 2	4	9	N	4	3	8		137
10		17577 X	13951	-0-	-3626	-0-	29 1	13916	2	N	5	1	8		141
11		16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-	6 9			N	NO RPT				141

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID ->	275975	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	5306 - 12604
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	39920	-0-	39920	127431	39920 2	N	-0-		104
07	166847	X	39416	-0-	-127431	-0-	39416 2	N	-0-	10 7	94
08	47151	X	38576	-0-	-8575	-0-	89 1	N	38487 2		94
09	44340	X	35638	-0-	-8702	-0-	234 1	N	35364 2	4 8	126
							40 9				
10	43183	X	35106	-0-	-8077	-0-	418 1	N	34685 2	3 8	126
							3 9				
11	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-		N	NO RPT		126
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID ->	275999	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	5078 - 12800
06	DLQ	G-10	34829	-0-	34829	111717	34829 2	N	-0-		156
07	145693	X	33976	-0-	-111717	-0-	33975 2	N	1 9		157
08	42222	X	32496	-0-	-9726	-0-	75 1	N	32418 2	3 8	157
							3 9				
09	38940	X	29840	-0-	-9100	-0-	196 1	N	29638 2	5 8	158
							6 9				
10	37944	X	29493	-0-	-8451	-0-	328 1	N	29162 2	3 8	158
							3 9				
11	34830	X	NO RPT	-0-	-34830	-0-		N	NO RPT		158
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID ->	276000	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5832 - 12860
06	DLQ	G-10	40755	-0-	40755	129245	456 1	N	40243 2	51 88 1	84
							56 9				
07	167827	X	38582	-0-	-129245	-0-	38523 2	N	59 9	54	138
08	47802	X	38785	-0-	-9017	-0-	234 1	N	38501 2	45	183
							50 9				
09	44310	X	36302	-0-	-8008	-0-	151 1	N	36149 2	2 8	183
							2 9				
10	44175	X	35638	-0-	-8537	-0-	86 1	N	35445 2	97 188 1 1 8	91
							107 9				
11	40770	X	NO RPT	-0-	-40770	-0-		N	NO RPT		91
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID ->	276011	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	6000 - 12660
06	DLQ	G-10	46533	-0-	46533	150895	521 1	N	45984 2	25 88 1	113
							28 9				
07	195116	X	44221	-0-	-150895	-0-	44168 2	N	53 9	48	161
08	56575	X	44809	-0-	-11766	-0-	268 1	N	44505 2	33 2 8	192
							36 9				
09	52320	X	41681	-0-	-10639	-0-	172 1	N	41506 2	3 3 8	192
							3 9				
10	52018	X	41870	-0-	-10148	-0-	134 1	N	41625 2	101 188 1 2 8	103
							111 9				
11	46530	X	NO RPT	-0-	-46530	-0-		N	NO RPT		103
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID ->	276014	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	5441	PERF.	5252 - 70914
06	DLQ	G-10	24960	-0-	24960	78760	972 1	N	23988 2	-0-	218
07	103299	X	24539	-0-	-78760	-0-	24539 2	N	-0-	25 7	193
08	28830	X	24364	-0-	-4466	-0-	207 1	N	24156 2	1 1 8	193
							1 9				
09	27060	X	22630	-0-	-4430	-0-	223 1	N	22405 2	2 2 8	193
							2 9				
10	26753	X	22378	-0-	-4375	-0-	310 1	N	22067 2	1 1 8	193
							1 9				
11	24960	X	NO RPT	-0-	-24960	-0-		N	NO RPT		193

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
HACHAR																						
WELL #: 3H RRCID -> 276034													COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 8739 - 14703					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE							
06		40290 X	30505	-0-	-9785	-0-	660	1	29845	2	N	-0-			-0-							
07		40300 X	29377	-0-	-10923	-0-	1094	1	28283	2	N	-0-			-0-							
08		37386 X	27900	-0-	-9486	-0-	423	1	27477	2	N	-0-			-0-							
09		34950 X	25949	-0-	-9001	-0-	411	1	25538	2	N	-0-			-0-							
*10		25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	424	1	24795	2	N	-0-			-0-							
11		27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
ELLEN C.													WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 7189 - 14272	
06		77010 X	68735	-0-	-8275	-0-	1453	1	66915	2	N	334	354	1	17							
07		77779 X	68995	-0-	-8784	-0-	2327	1	66280	2	N	353	175	1	4 8 191							
08		73687 X	65112	-0-	-8575	-0-	1287	1	63516	2	N	281	358	1	10 8 104							
09		70920 X	59830	-0-	-11090	-0-	1448	1	58070	2	N	284	351	1	5 8 32							
*10		57313 X	57313	-0-	-0-	-0-	1831	1	55227	2	N	232	177	1	3 8 84							
11		64590 X	NO RPT	-0-	-64590	-0-	255	9			N	NO RPT			84							
-----																						
RETAMA RANCH													WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339		PERF. 6993 - 13362	
06		41460 X	33024	-0-	-8436	-0-	1978	1	30970	2	N	69			153							
07		37138 X	31784	-0-	-5354	-0-	161	1	31553	2	N	64	175	1	42							
08		37138 X	29847	-0-	-7291	-0-	69	1	29726	2	N	47	5	8	84							
09		35940 X	27830	-0-	-8110	-0-	52	9	27731	2	N	46	2	8	128							
*10		28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	1347	1	27333	2	N	55	156	1	6 8 21							
11		30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-	61	9			N	NO RPT			21							
-----																						
REUTHINGER													WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 8972 - 14228	
06		35610 X	25246	-0-	-10364	-0-	554	1	24692	2	N	-0-			-0-							
07		33635 X	25025	-0-	-8610	-0-	990	1	24035	2	N	-0-			-0-							
08		30690 X	23050	-0-	-7640	-0-	871	1	22179	2	N	-0-			-0-							
09		28680 X	21496	-0-	-7184	-0-	787	1	20709	2	N	-0-			-0-							
*10		21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	791	1	20590	2	N	-0-			-0-							
11		25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
REUTHINGER													WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 8845 - 15111	
06		58620 X	46432	-0-	-12188	-0-	961	1	45471	2	N	-0-			-0-							
07		57753 X	46777	-0-	-10976	-0-	1818	1	44959	2	N	-0-			-0-							
08		53754 X	43015	-0-	-10739	-0-	1595	1	41420	2	N	-0-			-0-							
09		51330 X	41440	-0-	-9890	-0-	1496	1	39944	2	N	-0-			-0-							
*10		41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	1520	1	39588	2	N	-0-			-0-							
11		46440 X	NO RPT	-0-	-46440	-0-					N	NO RPT			-0-							

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PINA //CONT.// 486517														
WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		133707 X	104970	-0-	-28737	-0-		1442 1	103317 2	N	192	190 1		57
								211 9						
07		61431 X	61431	-0-	-0-	-0-		1014 1	60338 2	N	72	4 8		125
								79 9						
08		44623 X	44623	-0-	-0-	-0-		545 1	43997 2	N	74	172 1	11 8	16
								81 9						
09		31357 X	31357	-0-	-0-	-0-		405 1	30889 2	N	57			73
								63 9						
*10		24380 X	24380	-0-	-0-	-0-		366 1	23936 2	N	71	5 8		139
								78 9						
11		48720 X	NO RPT	-0-	-48720	-0-				N	NO RPT			139
-----														
NEEDMORE														
WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660														
06		53640 X	34324	-0-	-19316	-0-		1035 1	33254 2	N	32			165
								35 9						
07		55428 X	39059	-0-	-16369	-0-		1465 1	37566 2	N	25	175 1		15
								28 9						
08		51274 X	35743	-0-	-15531	-0-		958 1	34767 2	N	16	3 8		28
								18 9						
09		43470 X	28602	-0-	-14868	-0-		366 1	28186 2	N	45	3 8		70
								50 9						
*10		28799 X	28799	-0-	-0-	-0-		1326 1	27434 2	N	35	1 8		104
								39 9						
11		37800 X	NO RPT	-0-	-37800	-0-				N	NO RPT			104
-----														
NEEDMORE														
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415														
06		76710 X	37739	-0-	-38971	-0-		152 1	37534 2	Y	48	47 1		51
								53 9						
07		67394 X	36616	-0-	-30778	-0-		1373 1	35211 2	Y	29	47 1		33
								32 9						
08		49662 X	35410	-0-	-14252	-0-		949 1	34414 2	Y	43	26 1	2 8	48
								47 9						
09		43260 X	8731	-0-	-34529	-0-		98 1	8620 2	Y	12	28 1	5 8	27
								13 9						
*10		26790 X	26790	-0-	-0-	-0-		223 1	26539 2	Y	25			52
								28 9						
11		37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-				Y	NO RPT			52
-----														
ELLEN C.														
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781														
06		190650 X	112125	-0-	-78525	-0-		2821 1	109304 2	N	-0-			-0-
								3577 1	97639 2	N	-0-			-0-
07		167338 X	101216	-0-	-66122	-0-		1991 1	92096 2	N	-0-			-0-
								2117 1	82133 2	N	-0-			-0-
08		145638 X	94087	-0-	-51551	-0-		2538 1	78674 2	N	-0-			-0-
											-0-			-0-
09		125040 X	84250	-0-	-40790	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
*10		81212 X	81212	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
11		95250 X	NO RPT	-0-	-95250	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	28689	-0-	28689	92482	28689	2		Y	-0-			63
07		120367 X	27885	-0-	-92482	-0-	27835	2	50	9	Y	45		108
08		35030 X	27091	-0-	-7939	-0-	27067	2	24	9	Y	22	2	8
09		32310 X	24913	-0-	-7397	-0-	24896	2	17	9	Y	15	4	8
10		31496 X	24403	-0-	-7093	-0-	61	1	24338	2	Y	4	4	8
							4	9						139
11		28680 X	NO RPT	-0-	-28680	-0-				Y	NO RPT			139
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306														
06	DLQ	G-10	22472	-0-	22472	72122	22472	2		Y	-0-			107
07		93802 X	21680	-0-	-72122	-0-	21645	2	35	9	Y	32		139
08		27993 X	20764	-0-	-7229	-0-	20752	2	12	9	Y	11	3	8
09		25080 X	19026	-0-	-6054	-0-	19015	2	11	9	Y	10	5	8
10		24583 X	18679	-0-	-5904	-0-	44	1	18632	2	Y	3	3	8
							3	9						152
11		22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-				Y	NO RPT			152
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353														
06		27300 X	27255	-0-	-45	-0-	298	1	26840	2	N	106	191	1
							117	9						40
07		28210 X	23831	-0-	-4379	-0-	511	1	23248	2	N	65	3	8
							72	9						102
08		25358 X	24901	-0-	-457	-0-	401	1	24417	2	N	75		177
							83	9						
09		27270 X	22781	-0-	-4489	-0-	345	1	22359	2	N	70	188	1
							77	9					7	8
*10		23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	245	1	22776	2	N	115	40	8
							127	9						127
11		27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-				N	NO RPT			127
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035														
06		41730 X	26028	-0-	-15702	-0-	105	1	25884	2	Y	35	33	1
							39	9						36
07		38440 X	25429	-0-	-13011	-0-	954	1	24454	2	Y	19	32	1
							21	9						23
08		34782 X	24600	-0-	-10182	-0-	659	1	23910	2	Y	28	18	1
							31	9						33
09		30240 X	5326	-0-	-24914	-0-	60	1	5262	2	Y	4	19	1
							4	9						18
*10		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	108	1	12836	2	Y	25		43
							28	9						
11		26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-				Y	NO RPT			43
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007														
06	DLQ	G-10	33960	-0-	33960	108067	33960	2		Y	-0-			48
07		142012 X	33945	-0-	-108067	-0-	33824	2	121	9	Y	110		158
08		40641 X	32988	-0-	-7653	-0-	32896	2	92	9	Y	84	2	8
09		37320 X	30512	-0-	-6808	-0-	30505	2	7	9	Y	6	4	8
10		36797 X	30310	-0-	-6487	-0-	56	1	30191	2	Y	57	2	8
							63	9						297
11		33960 X	NO RPT	-0-	-33960	-0-				Y	NO RPT			297

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
HACHAR																
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016													TOTAL DEPTH	8884	PERF.	9103 - 14415
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		77280 X	56672	-0-	-20608	-0-	1243	1	55429	2	N	-0-		-0-		
07		74028 X	54620	-0-	-19408	-0-	2046	1	52574	2	N	-0-		-0-		
08		68076 X	51930	-0-	-16146	-0-	791	1	51139	2	N	-0-		-0-		
09		61770 X	48499	-0-	-13271	-0-	771	1	47728	2	N	-0-		-0-		
*10		47557 X	47557	-0-	-0-	-0-	800	1	46757	2	N	-0-		-0-		
11		56670 X	NO RPT	-0-	-56670	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
ELLEN C.													TOTAL DEPTH	6655	PERF.	N/A
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
REUTHINGER													TOTAL DEPTH	8779	PERF.	9082 - 14542
WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016																
06		110610 X	33458	-0-	-77152	-0-	706	1	32752	2	N	-0-		-0-		
07		87172 X	27008	-0-	-60164	-0-	1053	1	25955	2	N	-0-		-0-		
08		62589 X	31529	-0-	-31060	-0-	1168	1	30361	2	N	-0-		-0-		
09		49710 X	26789	-0-	-22921	-0-	968	1	25821	2	N	-0-		-0-		
*10		25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	926	1	24206	2	N	-0-		-0-		
11		33450 X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3													TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7245 - 13125
WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015																
06		46260 X	35312	-0-	-10948	-0-	1901	1	33388	2	N	21	179	1	29	
07		42997 X	32046	-0-	-10951	-0-	1580	1	30405	2	N	55			84	
08		38657 X	33800	-0-	-4857	-0-	1566	1	32164	2	N	64	6	8	142	
09		35850 X	32221	-0-	-3629	-0-	1168	1	31006	2	N	43	157	1	28	
*10		28233 X	28233	-0-	-0-	-0-	916	1	27289	2	N	25			53	
11		35310 X	NO RPT	-0-	-35310	-0-					N	NO RPT			53	
-----																
ROSA V. BENAVIDES													TOTAL DEPTH	4871	PERF.	5176 - 12681
WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014																
06		DLQ G-10	25296	-0-	25296	80741	25296	2			Y	-0-		90		
07		105459 X	24718	-0-	-80741	-0-	24718	2			Y	-0-	21	7	69	
08		30566 X	23950	-0-	-6616	-0-	23948	2		2	9	2	2	8	69	
09		27930 X	22152	-0-	-5778	-0-	22138	2		14	9	13	5	8	77	
10		27497 X	21743	-0-	-5754	-0-	45	1	21674	2	Y	22	3	8	96	
11		25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT			96	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	109575 X	34694	-0-	-74881	-0-	2374 1	32292 2	N	25	160
07	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	28 9	3134 1	N	2	162
08	42098 X	32657	-0-	-9441	-0-	2 9	2929 1	N	21 3 8	180
09	39780 X	30739	-0-	-9041	-0-	23 9	3002 1	N	2 8	180
10	35836 X	29821	-0-	-6015	-0-	2 9	4299 1	N	30 1 8	209
11	34680 X	NO RPT	-0-	-34680	-0-	33 9		N	NO RPT	209
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007		
06	DLQ G-10	12462	-0-	12462	39677	12462 2		Y	-0-	67
07	51974 X	12297	-0-	-39677	-0-	12278 2	19 9	Y	17	84
08	14818 X	11793	-0-	-3025	-0-	11792 2	1 9	Y	1 8	84
09	13680 X	10895	-0-	-2785	-0-	10892 2	3 9	Y	3 8	84
10	13547 X	10810	-0-	-2737	-0-	22 1	10754 2	Y	31 1 8	114
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	34 9		Y	NO RPT	114
-----										
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	247271	-0-	247271	247271	365 1	246739 2	N	152 32 8	120
*11	237420 X	NO RPT	-0-	-237420	9851	167 9		N	NO RPT	120
-----										
RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852		
06	186360 X	72040	-0-	-114320	-0-	4282 1	67435 2	N	294 159 1	167
07	192572 X	60716	-0-	-131856	-0-	323 9	60176 2	N	206 181 1 3 8	189
08	192572 X	59134	-0-	-133438	-0-	313 1	58742 2	N	232 346 1 19 8	56
09	114930 X	51035	-0-	-63895	-0-	227 9	50719 2	N	210 161 1 8 8	97
*10	48775 X	48775	-0-	-0-	-0-	137 1	46259 2	N	199 163 1 8 8	125
11	63180 X	NO RPT	-0-	-63180	-0-	255 9		N	NO RPT	125
-----										
REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041		
06	173760 X	58293	-0-	-115467	-0-	1248 1	57045 2	N	-0-	-0-
07	138694 X	49318	-0-	-89376	-0-	1934 1	47384 2	N	-0-	-0-
08	102207 X	51765	-0-	-50442	-0-	1925 1	49840 2	N	-0-	-0-
09	81660 X	45092	-0-	-36568	-0-	1634 1	43458 2	N	-0-	-0-
*10	42151 X	42151	-0-	-0-	-0-	231 9	40598 2	N	-0-	-0-
11	53880 X	NO RPT	-0-	-53880	-0-	219 9		N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7189		PERF. 7202 - 7462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	DELQ PR	104007	-0-	104007	104007	1245 1	101577 2	N	1077	1079 1	16
						1185 9					
11	113010 X	NO RPT	-0-	-113010	-0-			N	NO RPT		16
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 6346 - 6591	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	18423	-0-	18423	18423	815 1	17254 2	N	322	181 1	153
						354 9				7 8	
11	23575 X	NO RPT	-0-	-23575	-0-			N	NO RPT		153
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036		PERF. N/A	
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1									
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	80 1	538 3	N	-0-		-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	37 1	530 3	N	-0-		-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	82 1	520 3	N	-0-		-0-
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	93 1	513 3	N	-0-		-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	64 1	553 3	N	-0-		-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	61 1	535 3	N	-0-		-0-
-----											
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A	
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
08	310 N	133	-0-	-177	-0-	10 1	123 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	124	-0-	-236	-0-	22 1	102 3	Y	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	26 1	158 3	Y	-0-		-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38 1	213 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426		PERF. N/A	
06	1500 X	1333	-0-	-167	-0-	1333 3		Y	-0-		-0-
07	1550 X	1169	-0-	-381	-0-	12 1	1157 3	Y	-0-		-0-
08	1519 X	1299	-0-	-220	-0-	49 1	1250 3	Y	-0-		-0-
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	160 1	1489 3	Y	-0-		-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	162 1	1259 3	Y	-0-		-0-
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	18 1	1264 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419		PERF. N/A	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 3	N	-0-		-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	4 1	110 3	N	-0-		-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	11 1	100 3	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 3	N	-0-		-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	1 1	92 3	N	-0-		-0-
-----											
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	15 1	183 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	25 1	120 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	22 1	130 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	21 1	119 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	604 3	1 9	Y	1	1	8			-0-
07	651 N	514	-0-	-137	-0-	5 1	509 3	Y	-0-					-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	23 1	579 3	Y	-0-					-0-
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	53 1	489 3	Y	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	66 1	516 3	Y	-0-					-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	10 1	695 3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A					
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	2 1	358 3	N	-0-					6
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-					6
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	2 1	347 3	N	-0-					6
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40 1	353 3	N	-0-					6
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37 1	449 3	N	-0-					6
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32 1	394 3	N	-0-					6

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972			TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A					
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	21 1	96 3	Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	Y	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27 1	146 3	Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28 1	129 3	Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-					-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	1 1	136 3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A					
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4 1	249 3	Y	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	294	-0-	294	-0-	9 1	285 3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	247	-0-	247	-0-	541 8	239 3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973			TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A					
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 1	282 3	N	1	1	8			-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	1 9		N	-0-					-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	1 1	207 3	N	-0-					-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	20 1	175 3	N	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	15 1	185 3	N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	14 1	171 3	N	-0-					-0-

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973			TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A					
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	67 1	309 3	Y	-0-					-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	49 1	402 3	Y	-0-					-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	73 1	390 3	Y	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	79 1	366 3	Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-					-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	2 1	452 3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	69 1	326 3	N	-0-	-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 3		N	-0-	-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	58 1	285 3	N	-0-	-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	93 1	272 3	N	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	57 1	333 3	N	-0-	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	60 1	303 3	N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 2		RRCID -> 056589		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A		
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	21 1	98 3	N	-0-	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	17 1	129 3	N	-0-	-0-
08	496 N	267	-0-	-229	-0-	40 1	227 3	N	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	21 1	92 3	N	-0-	-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	17 1	82 3	N	-0-	-0-
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	21 1	115 3	N	-0-	-0-
-----										
PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	38 1	217 3	N	-0-	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	19 1	193 3	N	-0-	-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	31 1	143 3	N	-0-	-0-
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	35 1	123 3	N	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	54 1	394 3	N	-0-	-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	99 1	252 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		360 N	27	-0-	-333	-0-	4 1	23 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	19	-0-	-446	-0-	2 1	16 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	186 1	842 3	Y	-0-		-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	20 1	69 3	Y	-0-		-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	31 1	228 3	Y	-0-		-0-
11		990 N	404	-0-	-586	-0-	114 1	290 3	Y	-0-		-0-
PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286												
06		793 X	793	-0-	-0-	-0-	118 1	675 3	Y	-0-		-0-
07		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	91 1	943 3	Y	-0-		-0-
08		993 X	993	-0-	-0-	-0-	179 1	814 3	Y	-0-		-0-
09		780 X	496	-0-	-284	-0-	110 1	386 3	Y	-0-		-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	148 1	1092 3	Y	-0-		-0-
*11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	288 1	732 3	Y	-0-		-0-
PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	102 1	584 3	N	-0-		-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	58 1	597 3	N	-0-		-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	97 1	440 3	N	-0-		-0-
09		690 N	445	-0-	-245	-0-	98 1	347 3	N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	85 1	626 3	N	-0-		-0-
*11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	185 1	470 3	N	-0-		-0-
PUIG, LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	89 1	507 3	N	-0-		-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 3	N	-0-		-0-
08		310 N	238	-0-	-72	-0-	43 1	195 3	N	-0-		-0-
09		600 N	155	-0-	-445	-0-	34 1	121 3	N	-0-		-0-
10		434 N	269	-0-	-165	-0-	32 1	237 3	N	-0-		-0-
11		240 N	182	-0-	-58	-0-	51 1	131 3	N	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A												
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	368 1	587 3	N	-0-		-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	138 1	739 3	N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	30 1	100 3	N	-0-		-0-
09		960 N	76	-0-	-884	-0-	76 3		N	-0-		-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	118	1	670	3	N	-0-			-0-
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	47	1	485	3	N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	90	1	408	3	N	-0-			-0-
09	780 N	286	-0-	-494	-0-	63	1	223	3	N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	88	1	649	3	N	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	172	1	438	3	N	-0-			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	N	-0-			-0-
09	690 N	362	-0-	-328	-0-	35	1	327	3	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	84	1	650	3	N	-0-			-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	8	1	550	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	75	1	505	3	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	N	1	1 8		-0-
08	744 N	578	-0-	-166	-0-	79	1	499	3	N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	77	1	429	3	N	-0-			-0-
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	43	1	378	3	N	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	N	-0-			-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

06	300 N	87	-0-	-213	-0-	34	1	53	3	N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	96	1	515	3	N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	167	1	563	3	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

06	210 N	121	-0-	-89	-0-	47	1	74	3	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243	3	N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	74	1	251	3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	103	1	42	3	N	-0-			-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BENAVIDES, G. G. //CONT.// 499978												
WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	95	-0-	-805	-0-	37 1	58 3	N	-0-		-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	89 1	478 3	N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
*11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71 1	1300 3	N	-0-		-0-
-----												
GARZA, GUILLERMO B.												
WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	56 3	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HACHAR, N. D. ESTATE												
WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JONES												
WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JONES												
WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A												
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	232 3	Y	-0-		-0-
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	43 1	207 3	Y	-0-		-0-
10		248 N	10	-0-	-238	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CERRITO LAND COMPANY 1490												
WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
-----												
GLORIA												
WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
06		2070 N	1861	-0-	-209	-0-	241 1	1620 3	N	-0-		-0-
07		1643 N	1475	-0-	-168	-0-	97 1	1378 3	N	-0-		-0-
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	212 1	1344 3	N	-0-		-0-
09		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	278 1	1541 3	N	-0-		-0-
10		1488 N	970	-0-	-518	-0-	100 1	870 3	N	-0-		-0-
*11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	201 1	1774 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A														
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	57	1	383	3	N	-0-			-0-
07	465 N	326	-0-	-139	-0-	22	1	304	3	N	-0-			-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	59	1	371	3	N	-0-			-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	65	1	361	3	N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	N	-0-			-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	73	1	490	3	N	-0-			-0-
07	651 N	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	83	1	524	3	N	-0-			-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	82	1	451	3	N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	3	N	-0-			-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	52	1	456	3	N	-0-			-0-
-----														
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	116	1	532	3	N	-0-			-0-
07	806 N	517	-0-	-289	-0-	56	1	461	3	N	-0-			-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	87	1	467	3	N	-0-			-0-
09	660 N	514	-0-	-146	-0-	91	1	423	3	N	-0-			-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-			-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	3	1	500	3	N	-0-			-0-
-----														
JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744														
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	3	Y	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	9	1	259	3	Y	-0-			-0-
-----														
JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-		-0-
09		90 N	1	-0-	-89		1 3		N	-0-		-0-
10		85 N	85	-0-	-0-		13 1	72 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083												
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	66 1	312 3	N	-0-		-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	57 1	277 3	N	-0-		-0-
09		390 N	342	-0-	-48	-0-	87 1	255 3	N	-0-		-0-
10		372 N	300	-0-	-72	-0-	44 1	256 3	N	-0-		-0-
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	48 1	242 3	N	-0-		-0-
-----												
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270												
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
07		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-		-0-
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	139 1	1657 3	N	-0-		-0-
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	266 1	1264 3	N	-0-		-0-
10		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	245 1	1467 3	N	-0-		-0-
11		1740 N	1680	-0-	-60	-0-	251 1	1429 3	N	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996												
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	21 1	102 3	N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
08		186 N	100	-0-	-86	-0-	17 1	83 3	N	-0-		-0-
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	19 1	57 3	N	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	19 1	108 3	N	-0-		-0-
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	6 1	31 3	N	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-	2
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3		Y	-0-	2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	379 3	Y	-0-	2
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	75 1	359 3	Y	1	-0-
						1 9			2 1	1 8
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65 1	392 3	Y	-0-	-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68 1	385 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 21K		RRCID -> 116668		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	97 1	459 3	N	-0-	-0-
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	63 1	488 3	N	-0-	-0-
08	558 N	474	-0-	-84	-0-	70 1	404 3	N	-0-	-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	152 1	662 3	N	-0-	-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	91 1	438 3	N	-0-	-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	80 1	427 3	N	-0-	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	108 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	17 1	143 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	27 1	147 3	Y	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	1 1	120 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN, E. A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	84 1	397 3	N	-0-	-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	48 1	373 3	N	-0-	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	83 1	480 3	N	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	100 1	436 3	N	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	103 1	492 3	N	-0-	-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	89 1	472 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3689	-0-	-91	-0-	477 1	3211 3	Y	1			38
07	3906 X	3471	-0-	-435	-0-	226 1	3201 3	Y	40	71 1	1 8	6
08	3999 X	3506	-0-	-493	-0-	44 9	3026 3	Y	2	1 8		7
09	3870 X	3434	-0-	-436	-0-	47 8	2909 3	Y	-0-			7
10	3999 X	3655	-0-	-344	-0-	525 1	3278 3	Y	-0-			7
11	3690 X	3155	-0-	-535	-0-	377 1	2833 3	Y	-0-			7
						322 1						
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826			
06	6450 X	5169	-0-	-1281	-0-	669 1	4500 3	Y	-0-			35
07	6665 X	4389	-0-	-2276	-0-	290 1	4099 3	Y	-0-	35 1		-0-
08	6479 X	4089	-0-	-2390	-0-	558 1	3531 3	Y	-0-			-0-
09	5850 X	4582	-0-	-1268	-0-	701 1	3881 3	Y	-0-			-0-
10	5487 X	4845	-0-	-642	-0-	499 1	4346 3	Y	-0-			-0-
11	5160 X	4408	-0-	-752	-0-	450 1	3958 3	Y	-0-			-0-
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136			
06	360 N	297	-0-	-63	-0-	80 1	217 3	N	-0-			25
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	71 1	164 3	N	-0-			25
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	60 1	221 3	N	-0-			25
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	131 1	179 3	N	-0-			25
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	100 1	272 3	N	-0-			25
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	122 1	282 3	N	-0-			25
CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086			
06	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	181 1	1219 3	N	-0-			14
07	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	82 1	1166 3	N	-0-			14
08	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	169 1	1071 3	N	-0-			14
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	199 1	1100 3	N	2	1 8		15
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	2 9	1249 3	N	-0-			15
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	144 1	1159 3	N	-0-			15
						132 1						
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936			
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	109 1	293 3	Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	85 1	197 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	304	-0-	-161	-0-	65 1	239 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	110 1	150 3	Y	1	1 8		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 9	348 3	Y	-0-			-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	129 1	331 3	Y	-0-			-0-
						144 1						
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171			
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	124 1	705 3	Y	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	72 1	738 3	Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	72 1	325 3	Y	-0-			-0-
09	840 N	300	-0-	-540	-0-	66 1	234 3	Y	-0-			-0-
10	806 N	449	-0-	-357	-0-	54 1	395 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	85 1	215 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	289	1	1645	3	Y	-0-			-0-
07	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	183	1	1889	3	Y	-0-			-0-
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	284	1	1286	3	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1698	-0-	-222	-0-	375	1	1323	3	Y	-0-			-0-
10	2077 X	625	-0-	-1452	-0-	75	1	549	3	Y	1	1	8	-0-
11	2010 X	1030	-0-	-980	-0-	291	1	739	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	116	-0-	-184	-0-	17	1	99	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

06	720 X	531	-0-	-189	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
07	744 X	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
08	682 X	551	-0-	-131	-0-	43	1	508	3	Y	-0-			-0-
09	660 X	501	-0-	-159	-0-	87	1	414	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	479	-0-	-203	-0-	68	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	76	1	429	3	Y	-0-			-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	209	1	1193	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	931	-0-	-402	-0-	82	1	849	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	180	-0-	-1122	-0-	33	1	147	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	976	-0-	-434	-0-	216	1	760	3	N	-0-			-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	210	1	1550	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3039	-0-	39	-0-	858	1	2181	3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	116	1	659	3	Y	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	146	1	1503	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	51	-0-	-290	-0-	9	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	202	1	713	3	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	191	1	1411	3	Y	-0-			-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	183	1	466	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

06	480 N	479	-0-	-1	-0-	72	1	407	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	39	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	232	-0-	-248	-0-	51	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	3	Y	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	116	1	297	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	141 1	806 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	71 1	727 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	121 1	548 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	960 N	661	-0-	-299	-0-	146 1	515 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	119 1	874 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	245 1	623 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414					
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	121 1	691 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	837 X	490	-0-	-347	-0-	43 1	447 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	837 X	696	-0-	-141	-0-	126 1	570 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	810 X	431	-0-	-379	-0-	95 1	336 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	72 1	531 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	168 1	429 3	Y	-0-	1	1	8		-0-
-----														
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189					
06	510 X	74	-0-	-436	-0-	74 3		Y	-0-		-0-			-0-
07	496 X	376	-0-	-120	-0-	376 3		Y	-0-		-0-			-0-
08	465 X	384	-0-	-81	-0-	30 1	354 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	73 1	349 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	T. A.	377	-0-	377	377	54 1	323 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	T. A.	369	-0-	369	746	55 1	314 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452					
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	66 1	376 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	23 1	235 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	53 1	241 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	450 N	164	-0-	-286	-0-	36 1	128 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60 1	445 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	101 1	257 3	Y	-0-		-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	158 1	902 3	Y	1	1 8	-0-
07	1147 X	970	-0-	-177	-0-	86 1	884 3	Y	-0-		-0-
08	1147 X	843	-0-	-304	-0-	152 1	691 3	Y	-0-		-0-
09	1110 X	672	-0-	-438	-0-	148 1	524 3	Y	-0-		-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	119 1	878 3	Y	-0-		-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	220 1	559 3	Y	-0-		-0-
-----											
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982		
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	475 1	1283 3	Y	-0-		-0-
07	1736 X	1473	-0-	-263	-0-	444 1	1029 3	Y	-0-		-0-
08	1798 X	1532	-0-	-266	-0-	327 1	1205 3	Y	-0-		-0-
09	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	707 1	970 3	Y	-0-		-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	525 1	1420 3	Y	-0-		-0-
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	546 1	1254 3	Y	-0-		-0-
-----											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087		
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48 1	325 3	N	-0-		14
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	22 1	304 3	N	-0-		14
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	46 1	288 3	N	-0-		14
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	58 1	318 3	N	1	1 8	14
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	44 1	378 3	N	-0-		14
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	44 1	387 3	N	-0-		14
-----											
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	94 1	632 3	N	-0-		9
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	45 1	631 3	N	1	1 8	9
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	103 1	650 3	N	-0-		9
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	108 1	599 3	N	3	1 8	11
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	79 1	683 3	N	-0-		11
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74 1	648 3	N	-0-		11
-----											
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297		
06	1110 X	1018	-0-	-92	-0-	132 1	886 3	Y	-0-		1
07	1147 X	961	-0-	-186	-0-	63 1	897 3	Y	1	1 8	1
08	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	139 1	878 3	Y	-0-		1
09	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	172 1	950 3	Y	-0-		1
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118 1	1031 3	Y	-0-		1
11	960 N	755	-0-	-205	-0-	77 1	678 3	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400						
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	227	-0-	-176	-0-	26	1	201	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	41	1	237	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	50	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	3	Y	-0-			-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113						
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	37	1	176	3	N	-0-			1
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			1
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	3	N	-0-			1
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	34	1	99	3	N	-0-			1
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	26	1	154	3	N	-0-			1
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352						
06	540 N	408	-0-	-132	-0-	71	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	111	1	855	3	Y	1	1	8	-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	159	1	917	3	Y	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	116	1	504	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	690	-0-	-271	-0-	119	1	571	3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	759	-0-	-291	-0-	120	1	639	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333						
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	139	1	936	3	N	-0-			26
07	1178 N	825	-0-	-353	-0-	55	1	770	3	N	-0-			26
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	154	1	972	3	N	-0-			26
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	176	1	977	3	N	-0-			26
*10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	115	1	1000	3	N	-0-			26
11	1080 N	937	-0-	-143	-0-	95	1	841	3	N	1	1	8	1
						1	9							

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
LAUREL, F. D. # 1390													
WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997												TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1866 N	1866	-0-	-0-	241 1	1625 3		N	-0-			1
07		1922 N	1514	-0-	-408	100 1	1414 3		N	-0-			1
08		1860 N	1713	-0-	-147	234 1	1479 3		N	-0-			1
09		1860 N	1793	-0-	-67	274 1	1519 3		N	-0-			1
*10		2014 N	2014	-0-	-0-	208 1	1806 3		N	-0-			1
11		1650 N	1635	-0-	-15	167 1	1468 3		N	-0-			-0-
-----													
LAUREL, F. D. 1390												TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346	
WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997													
06		1584 N	1584	-0-	-0-	205 1	1379 3		N	-0-			1
07		1798 N	1465	-0-	-333	97 1	1368 3		N	-0-			1
08		1767 N	1745	-0-	-22	238 1	1507 3		N	-0-			1
09		1884 N	1884	-0-	-0-	288 1	1596 3		N	-0-			1
10		1925 N	1925	-0-	-0-	198 1	1727 3		N	-0-			1
11		1680 N	1607	-0-	-73	164 1	1443 3		N	-0-			1
-----													
CERRITO LAND CO. 1490												TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151	
WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997													
06		1350 N	1164	-0-	-186	151 1	1013 3		N	-0-			45
07		1302 N	1097	-0-	-205	72 1	1025 3		N	-0-			45
08		1381 N	1381	-0-	-0-	189 1	1192 3		N	-0-			45
09		1335 N	1335	-0-	-0-	204 1	1131 3		N	-0-			45
10		1267 N	1267	-0-	-0-	131 1	1136 3		N	-0-			45
11		1350 N	1222	-0-	-128	125 1	1097 3		N	-0-			45
-----													
JONES												TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176	
WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997													
06		423 N	423	-0-	-0-	74 1	349 3		N	-0-			-0-
07		372 N	362	-0-	-10	362 3			N	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	59 1	289 3		N	-0-			-0-
09		420 N	258	-0-	-162	66 1	191 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
10		391 N	391	-0-	-0-	58 1	333 3		N	-0-			-0-
*11		416 N	416	-0-	-0-	69 1	347 3		N	-0-			-0-
-----													
JONES												TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204	
WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997													
06		475 N	475	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-
08		620 N	466	-0-	-154	36 1	430 3		N	-0-			-0-
09		480 N	390	-0-	-90	68 1	322 3		N	-0-			-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	79 1	473 3		N	-0-			-0-
*11		491 N	491	-0-	-0-	73 1	418 3		N	-0-			-0-
-----													
CERRITO LAND CO. 1389												TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204	
WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997													
06		450 N	405	-0-	-45	52 1	353 3		N	-0-			17
07		434 N	362	-0-	-72	24 1	338 3		N	-0-			17
08		434 N	359	-0-	-75	49 1	310 3		N	-0-			17
09		569 N	569	-0-	-0-	87 1	481 3		N	1	1 8		17
						1 9							
10		664 N	664	-0-	-0-	68 1	596 3		N	-0-			17
*11		428 N	428	-0-	-0-	44 1	384 3		N	-0-			17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365								
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	85	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	48	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	55	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	87	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	3	Y	-0-					-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	83	1	445	3	Y	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339								
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	58	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	53	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
-----																
RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282								
06	600 N	85	-0-	-515	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	35	-0-	-275	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
-----																
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343			
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	151	1	1014 3	Y	-0-		6
07	1271 X	976	-0-	-295	-0-	64	1	911 3	Y	1	1 8	6
						1	9					
08	1271 X	1219	-0-	-52	-0-	166	1	1052 3	Y	1		7
						1	9					
09	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	189	1	1049 3	Y	-0-		7
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	128	1	1118 3	Y	-0-		7
11	1170 N	947	-0-	-223	-0-	96	1	850 3	Y	1	1 8	7
						1	9					
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338			
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363 3	Y	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	35	1	204 3	Y	-0-		-0-
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	42	1	181 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	51	1	245 3	Y	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246 3	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387			
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	38	1	253 3	N	-0-		-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	19	1	270 3	N	-0-		-0-
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	39	1	243 3	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259 3	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283 3	N	-0-		-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274 3	N	-0-		-0-
-----												
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252			
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	35	1	161 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	20	1	167 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	32	1	169 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	35	1	164 3	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184 3	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312 3	Y	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336 3	Y	-0-		-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	143	1	901 3	Y	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	338 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454 3	Y	-0-		-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	930 X	915	-0-	-15	-0-	163 1	752 3	Y	-0-					1
07	961 X	715	-0-	-246	-0-	77 1	638 3	Y	-0-					1
08	961 X	744	-0-	-217	-0-	117 1	627 3	Y	-0-					1
09	930 X	804	-0-	-126	-0-	142 1	662 3	Y	-0-					1
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-					1
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	4 1	812 3	Y	-0-					-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074					
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	37 1	172 3	Y	-0-					-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	23 1	191 3	Y	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	36 1	196 3	Y	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41 1	193 3	Y	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-					-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 1	234 3	Y	-0-					-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052					
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	73 1	337 3	Y	-0-					-0-
07	465 N	321	-0-	-144	-0-	35 1	286 3	Y	-0-					-0-
08	465 N	371	-0-	-94	-0-	58 1	313 3	Y	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	75 1	349 3	Y	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-					-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2 1	380 3	Y	-0-					-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160					
06	1110 X	734	-0-	-376	-0-	131 1	603 3	Y	-0-					-0-
07	1147 X	935	-0-	-212	-0-	101 1	834 3	Y	-0-					-0-
08	1147 X	1118	-0-	-29	-0-	175 1	943 3	Y	-0-					-0-
09	1080 X	991	-0-	-89	-0-	175 1	816 3	Y	-0-					-0-
10	930 N	857	-0-	-73	-0-	857 3		Y	-0-					-0-
11	1080 N	690	-0-	-390	-0-	4 1	686 3	Y	-0-					-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944					
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	96 1	443 3	Y	-0-					-0-
07	589 X	475	-0-	-114	-0-	51 1	424 3	Y	-0-					-0-
08	589 X	524	-0-	-65	-0-	82 1	442 3	Y	-0-					-0-
09	570 X	511	-0-	-59	-0-	90 1	421 3	Y	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-					-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	2 1	480 3	Y	-0-					-0-
-----														
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154					
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	378 3		Y	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-					-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	15 1	843 3	Y	-0-					-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	91 1	1042 3	Y	-0-					-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	1 1	862 3	Y	-0-					-0-
*11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	57 1	816 3	Y	-0-					-0-
-----														
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237					
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		Y	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 1	221 3	Y	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-					-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		Y	-0-					-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	-0-	-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	20 1	Y	-0-	-0-	-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	22 1	Y	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022		
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	84 1	N	-0-	-0-	-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	56 1	N	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	61 1	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020		
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	138 1	N	-0-	-0-	-0-	
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	81 1	N	-0-	-0-	-0-	
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	130 1	N	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	125 1	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	610	-0-	-200	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156		
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	65 1	N	-0-	-0-	12	
07	651 N	473	-0-	-178	-0-	31 1	N	-0-	-0-	12	
08	713 N	523	-0-	-190	-0-	71 1	N	-0-	-0-	12	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85 1	N	-0-	-0-	12	
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	-0-	12	
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	-0-	12	
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184		
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-	-0-	-0-	
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-	-0-	-0-	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-	-0-	-0-	
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	66 1	Y	-0-	-0-	-0-	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	106 1	Y	-0-	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	59	1	282	3	Y	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	3	Y	-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	84	1	245	3	Y	-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	51	1	293	3	Y	-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	52	1	262	3	Y	-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	164	1	934	3	Y	-0-
07	868 X	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	3	Y	-0-
08	868 X	736	-0-	-132	-0-	133	1	603	3	Y	-0-
09	1110 X	588	-0-	-522	-0-	130	1	458	3	Y	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	115	1	848	3	Y	-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	229	1	582	3	Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	546	3	Y	-0-
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	76	1	583	3	Y	-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	99	1	568	3	Y	-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	120	1	520	3	Y	-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	112	1	537	3	Y	-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	96	1	511	3	Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	Y	-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	26	1	146	3	Y	-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	32	1	139	3	Y	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	32	1	151	3	Y	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	27	1	143	3	Y	-0-
-----											
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-
-----											
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-
07	434 X	346	-0-	-88	-0-	14	1	332	3	Y	-0-
08	434 X	362	-0-	-72	-0-	6	1	356	3	Y	-0-
09	420 X	314	-0-	-106	-0-	20	1	294	3	Y	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	10	1	325	3	Y	-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	10	1	297	3	Y	-0-
-----											
OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
06	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-
07	651 X	580	-0-	-71	-0-	23	1	557	3	Y	-0-
08	651 X	585	-0-	-66	-0-	10	1	575	3	Y	-0-
09	720 X	462	-0-	-258	-0-	30	1	432	3	Y	-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	18	1	553	3	Y	-0-
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	15	1	444	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3	Y	-0-		-0-	
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	14 1	Y	-0-		-0-	
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		-0-	
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	16 1	N	1	1 8	-0-	
						1 9					
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-	
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	13 1	N	-0-		-0-	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		-0-	
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	25 1	N	1	1 8	-0-	
						1 9					
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	21 1	N	-0-		-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	34 1	Y	-0-		-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		-0-	
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	29 1	Y	-0-		-0-	
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	35 1	Y	-0-		-0-	
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-		-0-	
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-		-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	30 1	Y	-0-		-0-	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	27 1	Y	-0-		-0-	
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	32 1	Y	-0-		-0-	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	31 1	Y	-0-		-0-	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-		-0-	
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-		-0-	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-		-0-	
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	58 1	Y	-0-		-0-	
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	59 1	Y	-0-		-0-	
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	50 1	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	14 1	354 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	5 1	330 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	19 1	275 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	278	-0-	-94	-0-	9 1	269 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	8 1	235 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

06	600 X	573	-0-	-27	-0-	100 1	473 3	Y	-0-			-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	73 1	566 3	Y	-0-			-0-
08	620 X	585	-0-	-35	-0-	87 1	498 3	Y	-0-			-0-
09	600 X	566	-0-	-34	-0-	106 1	460 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	580	-0-	-71	-0-	100 1	480 3	Y	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	87 1	460 3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	4 1	101 3	Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	91 3	Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	1	1 8		-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	3 1	79 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

06	870 X	848	-0-	-22	-0-	6 1	842 3	Y	-0-			-0-
07	899 X	842	-0-	-57	-0-	841 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	868 X	653	-0-	-215	-0-	3 1	650 3	Y	-0-			-0-
09	840 X	749	-0-	-91	-0-	75 1	674 3	Y	-0-			-0-
10	837 N	648	-0-	-189	-0-	49 1	599 3	Y	-0-			-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56 1	680 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	20 1	486 3	N	-0-			-0-
08	651 N	543	-0-	-108	-0-	9 1	534 3	N	-0-			-0-
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	31 1	449 3	N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18 1	562 3	N	-0-			-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	19 1	573 3	N	-0-			-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

06	600 X	563	-0-	-37	-0-	54 1	509 3	Y	-0-			-0-
07	620 X	580	-0-	-40	-0-	20 1	560 3	Y	-0-			-0-
08	620 X	569	-0-	-51	-0-	75 1	494 3	Y	-0-			-0-
09	600 X	547	-0-	-53	-0-	112 1	435 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	84 1	479 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	86 1	450 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	14 1	68 3	Y	-0-				-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	10 1	74 3	Y	-0-				-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	11 1	66 3	Y	-0-				-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	13 1	58 3	Y	-0-				-0-
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 3	Y	-0-				-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	9 1	50 3	Y	-0-				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412														
06		210 X	164	-0-	-46	-0-	29 1	135 3	Y	-0-				-0-
07		261 X	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	Y	-0-				-0-
08		217 X	214	-0-	-3	-0-	32 1	182 3	Y	-0-				-0-
09		210 X	197	-0-	-13	-0-	37 1	160 3	Y	-0-				-0-
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	35 1	169 3	Y	-0-				-0-
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	31 1	163 3	Y	-0-				-0-
-----														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396														
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-				-0-
07		217 N	77	-0-	-140	-0-	3 1	74 3	N	-0-				-0-
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	1 1	76 3	N	-0-				-0-
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	4 1	62 3	N	-0-				-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	N	-0-				-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	N	-0-				-0-
-----														
OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275														
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	38 1	232 3	Y	-0-				1
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	45 1	223 3	Y	-0-				1
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	43 1	228 3	Y	-0-				1
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	48 1	204 3	Y	-0-				1
*10		279 N	268	-0-	-11	-0-	47 1	221 3	Y	-0-				1
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	64 1	187 3	Y	-0-				-0-
-----														
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273														
06		450 X	425	-0-	-25	-0-	60 1	365 3	Y	-0-				-0-
07		466 X	466	-0-	-0-	-0-	77 1	389 3	Y	-0-				-0-
08		511 X	511	-0-	-0-	-0-	80 1	431 3	Y	-0-				-0-
09		512 X	512	-0-	-0-	-0-	97 1	414 3	Y	1	1 8			-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	83 1	391 3	Y	-0-				-0-
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	119 1	349 3	Y	-0-				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192														
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	5 1	724 3	Y	-0-				-0-
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-				-0-
08		682 N	681	-0-	-1	-0-	3 1	678 3	Y	-0-				-0-
09		720 N	673	-0-	-47	-0-	68 1	605 3	Y	-0-				-0-
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	52 1	646 3	Y	-0-				-0-
*11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	55 1	662 3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
-----											
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	1 1	Y	-0-		-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505		
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	41 1	Y	-0-		-0-	
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	28 1	Y	-0-		-0-	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	36 1	Y	-0-		-0-	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	43 1	Y	-0-		-0-	
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	40 1	Y	-0-		-0-	
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	35 1	Y	-0-		-0-	
-----											
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439		
06	450 X	270	-0-	-180	-0-	47 1	Y	-0-		-0-	
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		-0-	
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-		-0-	
09	270 X	269	-0-	-1	-0-	50 1	Y	-0-		-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	-0-		-0-	
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	41 1	Y	-0-		-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364		
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	29 1	Y	-0-		-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	19 1	Y	-0-		-0-	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	26 1	Y	-0-		-0-	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	31 1	Y	-0-		-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	31 1	Y	-0-		-0-	
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	25 1	Y	-0-		-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393		
06	390 X	152	-0-	-238	-0-	27 1	Y	-0-		-0-	
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-		-0-	
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	-0-		-0-	
10	465 N	217	-0-	-248	-0-	38 1	Y	-0-		-0-	
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	30 1	Y	-0-		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456								
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329								
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	21	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	25	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	-0-					-0-
-----																
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322								
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424								
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	44	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	51	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					-0-
-----																
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
08		124 N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	5	1	155	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332															
06		750 X	740	-0-	-10	-0-	740	3			Y	-0-			-0-
07		744 X	729	-0-	-15	-0-	29	1	700	3	Y	-0-			-0-
08		748 X	748	-0-	-0-	-0-	12	1	736	3	Y	-0-			-0-
09		750 X	710	-0-	-40	-0-	46	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	22	1	698	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	708	-0-	708	1428	23	1	685	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672															
06		4200 X	3983	-0-	-217	-0-	3983	3			Y	-0-			15
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	173	1	4222	3	Y	5			20
							6	9							
08		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	71	1	4244	3	Y	-0-			20
09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	272	1	3939	3	Y	-0-			20
10	DLQ	G-10	4548	-0-	4548	4548	141	1	4407	3	Y	-0-			20
11	DLQ	G-10	4331	-0-	4331	8879	139	1	4192	3	Y	-0-			20
-----															
OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414															
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-			2
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-			2
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	3	1	79	3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	175	3	1	90	3	Y	-0-			2
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468															
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	8	1	208	3	Y	-0-			-0-
08		248 N	208	-0-	-40	-0-	3	1	205	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	6	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	136	-0-	136	343	4	1	132	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 X	178	-0-	-152	-0-	31 1	147 3	Y	-0-	-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	21 1	163 3	Y	-0-	-0-
08	372 X	325	-0-	-47	-0-	48 1	277 3	Y	-0-	-0-
09	360 X	219	-0-	-141	-0-	41 1	178 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	29 1	141 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	165	-0-	165	335	26 1	139 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	33 1	155 3	N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29 1	221 3	N	-0-	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	55 1	316 3	N	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	87 1	375 3	N	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	94 1	452 3	N	-0-	-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	72 1	381 3	N	-0-	-0-
-----										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334		
06	570 X	561	-0-	-9	-0-	561 3		Y	-0-	-0-
07	589 X	571	-0-	-18	-0-	22 1	549 3	Y	-0-	-0-
08	589 X	571	-0-	-18	-0-	9 1	562 3	Y	-0-	-0-
09	570 X	538	-0-	-32	-0-	35 1	503 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	546	-0-	546	546	17 1	529 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	556	-0-	556	1102	18 1	538 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420		
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-	-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	3 1	73 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	3 1	42 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	3 1	99 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3	Y	-0-	-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	4 1	214 3	Y	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	218	-0-	218	218	7 1	211 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	423	7 1	198 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
06	750 X	684	-0-	-66	-0-	684 3		Y	-0-	2
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	34 1	821 3	Y	-0-	2
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	14 1	840 3	Y	-0-	2
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	52 1	755 3	Y	-0-	2
*10	868 N	813	-0-	-55	-0-	25 1	788 3	Y	-0-	2
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	30 1	899 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		Y	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	12 1	289 3	Y	-0-	-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	5 1	331 3	Y	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	9 1	273 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE 2147 //CONT.// 499978												
WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1428	3	1	9	N	1	20
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	N	-0-	20
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	25	1	1509	3	N	8	28
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	90	1	1308	3	N	-0-	28
10	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	54	1	1686	3	N	1	28
11	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	43	1	1291	3	N	-0-	28
-----												
JONES												
WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050												
06	1170 X	937	-0-	-233	-0-	937	3			Y	-0-	-0-
07	1209 X	877	-0-	-332	-0-	877	3			Y	-0-	-0-
08	1209 X	867	-0-	-342	-0-	67	1	800	3	Y	-0-	-0-
09	1050 X	924	-0-	-126	-0-	161	1	763	3	Y	-0-	-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	119	1	710	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	119	1	674	3	Y	1	-0-
-----												
OWEN 2												
WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344												
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	62	1	378	3	Y	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	3	Y	-0-	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	69	1	371	3	Y	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	91	1	388	3	Y	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	378	3	Y	-0-	-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	116	1	338	3	Y	-0-	-0-
-----												
JONES												
WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022												
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-	-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-	-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	N	-0-	-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	75	1	354	3	N	-0-	-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	60	1	357	3	N	-0-	-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	61	1	346	3	N	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274												
06	810 X	718	-0-	-92	-0-	126	1	592	3	Y	-0-	-0-
07	837 X	716	-0-	-121	-0-	82	1	634	3	Y	-0-	-0-
08	837 X	705	-0-	-132	-0-	104	1	601	3	Y	-0-	-0-
09	720 X	696	-0-	-24	-0-	130	1	566	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	120	1	572	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	102	1	545	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373												
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	1	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	12	1	165	3	Y	1	-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	6	1	197	3	Y	-0-	-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			Y	-0-		-0-
07		496 N	437	-0-	-59	-0-	17 1	420 3		Y	-0-		-0-
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	7 1	439 3		Y	-0-		-0-
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	29 1	426 3		Y	-0-		-0-
10		496 X	464	-0-	-32	-0-	14 1	450 3		Y	-0-		-0-
11		480 X	475	-0-	-5	-0-	15 1	460 3		Y	-0-		-0-
-----													
OWEN													
WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3		Y	1		1
							1 9						
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	4 1	236 3		Y	-0-		1
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3		Y	-0-		1
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3		Y	-0-		1
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	260 3		Y	1		2
							1 9						
-----													
BRISCOE-MANRY 1393													
WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	271 3		Y	2	1 8	1
							2 9						
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	6 1	344 3		Y	-0-		1
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	322 3		Y	1	1 8	1
							1 9						
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	11 1	355 3		Y	1	1 8	1
							1 9						
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	11 1	336 3		Y	1		2
							1 9						
-----													
BRISCOE-MANRY 1393													
WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597													
06		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3			Y	-0-		1
07		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	64 1	1563 3		Y	9		10
							10 9						
08		1054 X	507	-0-	-547	-0-	8 1	499 3		Y	-0-		10
09		1620 X	1193	-0-	-427	-0-	77 1	1116 3		Y	-0-		10
10		1674 X	696	-0-	-978	-0-	22 1	674 3		Y	-0-		10
11		1620 X	608	-0-	-1012	-0-	20 1	588 3		Y	-0-		10
-----													
BRISCOE-MANRY 1393													
WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640													
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			Y	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	14 1	338 3		Y	2		2
							2 9						
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	6 1	354 3		Y	-0-		2
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3		Y	-0-		2
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	11 1	350 3		Y	1		3
							1 9						
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	11 1	337 3		Y	1		4
							1 9						
-----													
LAUREL 1390													
WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319													
06		810 N	791	-0-	-19	-0-	102 1	689 3		Y	-0-		20
07		744 N	722	-0-	-22	-0-	48 1	674 3		Y	-0-		20
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	134 1	849 3		Y	-0-		20
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	135 1	748 3		Y	-0-		20
*10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	95 1	828 3		Y	-0-		20
11		960 N	850	-0-	-110	-0-	87 1	763 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424								
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					9
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	3					12
						3	9									
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					12
09	600 N	346	-0-	-254	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					12
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	11	1	326	3	Y	1					13
						1	9									
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					13
-----																
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605								
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	3					3
						3	9									
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	3	Y	-0-					3
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					3
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	17	1	521	3	Y	1					4
						1	9									
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	16	1	490	3	Y	1					5
						1	9									
-----																
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582								
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					2
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	32	1	772	3	N	-0-					2
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	13	1	786	3	N	-0-					2
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	49	1	706	3	N	-0-					2
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	25	1	772	3	N	-0-					2
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	24	1	716	3	N	-0-					2
-----																
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456								
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					1
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	2					3
						2	9									
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	Y	-0-					3
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					3
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	14	1	434	3	Y	1					4
						1	9									
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	538	3	Y	1					5
						1	9									
-----																
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387								
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
07	2108 X	1816	-0-	-292	-0-	71	1	1745	3	Y	-0-					-0-
08	2201 X	1873	-0-	-328	-0-	31	1	1842	3	Y	-0-					-0-
09	2130 X	1645	-0-	-485	-0-	106	1	1539	3	Y	-0-					-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	59	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	69	1	2067	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1800 X	1765	-0-	-35	-0-	228 1	1537 3	Y	-0-			-0-
07		1860 X	1704	-0-	-156	-0-	112 1	1592 3	Y	-0-			-0-
08		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	285 1	1803 3	Y	-0-			-0-
09		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	288 1	1591 3	Y	-0-			-0-
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	185 1	1607 3	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1769	-0-	-241	-0-	180 1	1589 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546													
06		480 N	399	-0-	-81	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	18 1	436 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	7 1	396 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	25 1	367 3	Y	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	15 1	454 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	19 1	568 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527													
06		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
07		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	66 1	1613 3	Y	-0-			-0-
08		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	18 1	1081 3	Y	-0-			-0-
09		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	84 1	1222 3	Y	-0-			-0-
10		1674 X	1050	-0-	-624	-0-	33 1	1017 3	Y	-0-			-0-
11		1620 X	1129	-0-	-491	-0-	36 1	1093 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206													
06		720 N	628	-0-	-92	-0-	89 1	539 3	Y	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	109 1	544 3	Y	-0-			-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	101 1	544 3	Y	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	142 1	604 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	119 1	563 3	Y	-0-			-0-
*11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	176 1	513 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602													
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			2
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	7 1	172 3	Y	-0-			2
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	3 1	178 3	Y	-0-			2
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	10 1	150 3	Y	-0-			2
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	5 1	162 3	Y	-0-			2
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	5 1	150 3	Y	-0-			2
-----													
OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293													
06		1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 3		Y	-0-			-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	10 1	981 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		992 N	961	-0-	-31	-0-	37 1	924 3	Y	-0-			-0-
09		990 N	982	-0-	-8	-0-	95 1	886 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	115 1	890 3	Y	-0-			-0-
*11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	14 1	952 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		Y	-0-		1
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14 1	341 3	Y	-0-		1
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	5 1	292 3	Y	-0-		1
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	20 1	287 3	Y	-0-		1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 3	Y	-0-		1
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 1	313 3	Y	-0-		1
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529			
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	116 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	2 1	104 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	4 1	117 3	Y	-0-		-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 3	Y	-0-		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616			
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
07	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
09	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	142 1	1219 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	104 1	1092 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1305	-0-	-435	-0-	21 1	1284 3	N	-0-		-0-
-----											
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715			
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-		18
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	19 1	475 3	Y	-0-		18
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8 1	504 3	Y	-0-		18
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	32 1	468 3	Y	-0-		18
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	17 1	535 3	Y	-0-		18
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	16 1	479 3	Y	-0-		18
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448			
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	518 3		Y	-0-		1
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	21 1	519 3	Y	-0-		1
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	9 1	517 3	Y	-0-		1
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	32 1	469 3	Y	-0-		1
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	16 1	499 3	Y	-0-		1
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	15 1	462 3	Y	-0-		1
-----											
OWEN, E. A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397			
06	750 N	712	-0-	-38	-0-	712 3		Y	-0-		1
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	7 1	740 3	Y	-0-		1
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	26 1	653 3	Y	-0-		1
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	64 1	591 3	Y	-0-		1
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	72 1	563 3	Y	-0-		1
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 1	662 3	Y	-0-		1



OWEN (OLMOS)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
BRISCOE-MANRY 1393 //CONT.// 499978											
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3		Y	-0-	17
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	17
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	2	1	144	3	Y	17
						1	9				
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	17
						1	9				
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	3	Y	17
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	17
-----											
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632											
06	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	1007	3		Y	-0-	-0-
07	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	44	1	1085	3	Y	-0-
08	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	17	1	998	3	Y	-0-
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	59	1	855	3	Y	-0-
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	31	1	971	3	Y	-0-
11	990 N	825	-0-	-165	-0-	27	1	798	3	Y	-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480											
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-	-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	12	1	752	3	Y	-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	3	Y	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	3	Y	-0-
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	3	Y	-0-
-----											
STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487											
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3		Y	-0-	1
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	28	1	680	3	Y	5
						4	9				
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	11	1	670	3	Y	5
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	37	1	542	3	Y	5
10	713 N	494	-0-	-219	-0-	15	1	478	3	Y	6
						1	9				
11	660 N	461	-0-	-199	-0-	15	1	445	3	Y	7
						1	9				
-----											
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558											
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	133	1	785	3	N	-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	204	1	849	3	N	-0-
08	930 N	776	-0-	-154	-0-	50	1	726	3	N	-0-
09	930 N	630	-0-	-300	-0-	75	1	555	3	N	-0-
10	961 N	915	-0-	-46	-0-	136	1	779	3	N	-0-
11	750 N	437	-0-	-313	-0-	25	1	412	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310								
06	10620 X	8909	-0-	-1711	-0-	944 1	7963 3	Y	2							6
07	10106 X	8182	-0-	-1924	-0-	742 1	7438 3	Y	2	3 1		2 8				3
08	10106 X	8194	-0-	-1912	-0-	993 1	7200 3	Y	1	1 8						3
09	9780 X	6756	-0-	-3024	-0-	840 1	5915 3	Y	1	3 1		1 8				-0-
10	9827 X	7070	-0-	-2757	-0-	927 1	6141 3	Y	2	2 8						-0-
11	8910 X	6747	-0-	-2163	-0-	62 1	6683 3	Y	2	1 1		1 8				-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350								
06	8610 X	7944	-0-	-666	-0-	1028 1	6915 3	N	1	1 8						77
07	8835 X	7971	-0-	-864	-0-	523 1	7413 3	N	32	59 1		1 8				49
08	8587 X	8206	-0-	-381	-0-	1120 1	7086 3	N	-0-							49
09	8040 X	7058	-0-	-982	-0-	1080 1	5977 3	N	1	1 8						49
10	8215 X	6020	-0-	-2195	-0-	620 1	5399 3	N	1	1 8						49
11	7950 X	7370	-0-	-580	-0-	752 1	6617 3	N	1	1 8						49

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799								
06	2460 N	2398	-0-	-62	-0-	310 1	2088 3	Y	-0-							-0-
07	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	161 1	2282 3	Y	-0-							-0-
08	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	330 1	2084 3	Y	-0-							-0-
09	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	347 1	1921 3	Y	-0-							-0-
10	2449 N	2418	-0-	-31	-0-	249 1	2169 3	Y	-0-							-0-
11	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	234 1	2060 3	Y	-0-							-0-

NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810								
06	4890 X	3951	-0-	-939	-0-	571 1	3362 3	N	16	41 1		1 8				42
07	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	818 1	3414 3	N	32	1 8						73
08	4464 X	3878	-0-	-586	-0-	247 1	3607 3	N	22							95
09	4320 X	3684	-0-	-636	-0-	431 1	3223 3	N	27	71 1		1 8				50
10	4278 X	3688	-0-	-590	-0-	547 1	3127 3	N	13	1 8						62
*11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	241 1	4057 3	N	46							108





OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14760 X	14267	-0-	-493	-0-	143	1	14046	3	N	71	1 8	85
07	15252 X	13887	-0-	-1365	-0-	78	9	13433	3	N	19	51 1	52
08	15252 X	13951	-0-	-1301	-0-	433	1	13699	3	N	35		87
09	14280 X	13220	-0-	-1060	-0-	21	9	12006	3	N	20	2 8	105
10	14756 X	12800	-0-	-1956	-0-	213	1	23	9	N	21	100 1	25
11	14280 X	13926	-0-	-354	-0-	39	9	13285	3	N	48	1 8	72

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

06	10650 X	6259	-0-	-4391	-0-	52	1	6196	3	Y	10	17 1	2
07	11005 X	5284	-0-	-5721	-0-	11	9	5188	3	Y	1		3
08	10943 X	6520	-0-	-4423	-0-	95	1	6381	3	Y	2	3 1	2
09	10200 X	6859	-0-	-3341	-0-	1	9	6739	3	Y	1		3
10	6789 X	6248	-0-	-541	-0-	119	1	6081	3	Y	1	3 1	1
11	6300 X	6034	-0-	-266	-0-	166	1	5829	3	Y	26	24 1	2

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

06	6960 X	5668	-0-	-1292	-0-	274	1	5380	3	N	13	26 1	32
07	6138 X	6116	-0-	-22	-0-	14	9	5790	3	N	2	1 8	33
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	324	1	5873	3	N	5		38
09	5940 X	5276	-0-	-664	-0-	2	9	4819	3	N	16	24 1	29
10	6107 X	3851	-0-	-2256	-0-	297	1	3692	3	N	-0-		29
11	5970 X	5642	-0-	-328	-0-	439	1	5318	3	N	14	1 8	42

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

06	14310 X	12851	-0-	-1459	-0-	129	1	12687	3	N	32		92
07	14787 X	13397	-0-	-1390	-0-	35	9	12950	3	N	27	56 1	62
08	14787 X	13266	-0-	-1521	-0-	417	1	13031	3	N	30	40 1	52
09	13890 X	12131	-0-	-1759	-0-	202	1	11007	3	N	28	19 1	60
10	13764 X	11170	-0-	-2594	-0-	33	9	31	9	N	28	41 1	46
11	12960 X	12284	-0-	-676	-0-	1093	1	11734	3	N	28	1 8	73

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	5543	-0-	-1057	-0-	113	1	5429	3	Y	1	3
07	6820 X	4081	-0-	-2739	-0-	328	1	3750	3	Y	3 1	3 8 -0-
08	6820 X	6188	-0-	-632	-0-	445	1	5741	3	Y	1 1	1 8 -0-
09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	591	1	5730	3	Y	22	2 8 20
10	5735 X	5454	-0-	-281	-0-	334	1	5118	3	Y	2	20 1 2 8 -0-
11	6000 X	5377	-0-	-623	-0-	157	1	5217	3	Y	3	2 8 1
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
06	13080 X	12446	-0-	-634	-0-	253	1	12185	3	Y	7	9
07	11315 X	10534	-0-	-781	-0-	848	1	9686	3	Y	-0-	9 1 -0-
08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	839	1	10831	3	Y	-0-	-0-
09	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	1171	1	11359	3	Y	29	29
10	12865 X	8585	-0-	-4280	-0-	526	1	8058	3	Y	1	29 1 1 8 -0-
11	12450 X	10152	-0-	-2298	-0-	297	1	9855	3	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
06	11190 X	10814	-0-	-376	-0-	517	1	10288	3	N	8	24
07	10230 X	8369	-0-	-1861	-0-	373	1	7994	3	N	2	2 8 24
08	11966 X	11471	-0-	-495	-0-	554	1	10885	3	N	29	53
09	11580 X	9610	-0-	-1970	-0-	762	1	8836	3	N	11	1 8 63
10	11966 X	9651	-0-	-2315	-0-	436	1	9138	3	N	70	114 1 1 8 18
11	11100 X	10585	-0-	-515	-0-	544	1	10021	3	N	18	1 8 35
-----												
SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
06	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	225	1	3529	3	Y	-0-	-0-
07	4061 X	3596	-0-	-465	-0-	329	1	3264	3	Y	3	3 8 -0-
08	4061 X	3679	-0-	-382	-0-	501	1	3177	3	Y	1	1 8 -0-
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	763	1	2670	3	Y	1	1 8 -0-
10	3875 X	2702	-0-	-1173	-0-	509	1	2192	3	Y	1	1 8 -0-
11	3750 X	3414	-0-	-336	-0-	594	1	2819	3	Y	1	1 8 -0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1131 //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1354	3	30	9	N	27	69	1	55
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	3	N	60			115
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	66	1	1403	3	N	66	91	1	90
09	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	23	1	1142	3	N	48	58	1	79
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	73	9	1729	3	N	70	74	1	74
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	N	57	1	8	130
						77	9							
						63	9							

SAN ROMAN "A"														
WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523														
06	11850 X	9700	-0-	-2150	-0-	582	1	9118	3	Y	-0-			65
07	12245 X	9309	-0-	-2936	-0-	852	1	8456	3	Y	1	1	8	65
08	12245 X	8728	-0-	-3517	-0-	1	9	7540	3	Y	-0-			65
09	10680 X	5988	-0-	-4692	-0-	1188	1	4657	3	Y	-0-			65
10	10013 X	6062	-0-	-3951	-0-	1331	1	4917	3	Y	3	1	8	67
11	9690 X	8715	-0-	-975	-0-	1142	1	7197	3	Y	1	1	8	67
						3	9							
						1517	1							
						1	9							

OWEN STATE 1128 G.U.														
WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949														
06	11100 X	10009	-0-	-1091	-0-	561	1	9436	3	Y	11			27
07	10726 X	10191	-0-	-535	-0-	12	9	9400	3	Y	8			35
08	10447 X	9931	-0-	-516	-0-	782	1	9213	3	Y	9			44
09	10050 X	9334	-0-	-716	-0-	9	9	8377	3	Y	14			58
10	10385 X	8836	-0-	-1549	-0-	708	1	8282	3	Y	19			77
11	10020 X	9101	-0-	-919	-0-	10	9	22	9	Y	20	68	1	24
						942	1							
						15	9							
						533	1							
						21	9							
						9079	3							

STEWART STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257														
06	20100 X	16186	-0-	-3914	-0-	774	1	15389	3	N	21	25	1	12
07	18848 X	15899	-0-	-2949	-0-	23	9	15168	3	N	20			32
08	17422 X	15370	-0-	-2052	-0-	709	1	14592	3	N	32	35	1	14
09	16200 X	14292	-0-	-1908	-0-	22	9	13149	3	N	8			22
10	16740 X	14294	-0-	-2446	-0-	743	1	13604	3	N	37	34	1	23
*11	16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	35	9	15857	3	N	23	18	1	27
						1134	1							
						9	9							
						649	1							
						41	9							
						861	1							
						25	9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
BRISCOE-MANRY 1469																				
WELL #: 20H RRCID -> 259298													COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 6008 - 11741			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE									
06	6630 X	6218	-0-	-412	-0-	52 1 23 9	6143 3	Y	21	34 1	-0-									
07	6820 X	5917	-0-	-903	-0-	106 1 21 9	5790 3	Y	19	16 1	3									
08	6355 X	5602	-0-	-753	-0-	117 1 6 9	5479 3	Y	5	2 1	6									
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9	6166 3	Y	1	7 1	-0-									
10	6417 X	6128	-0-	-289	-0-	162 1 35 9	5931 3	Y	32	10 1	1 8	21								
11	6210 X	5057	-0-	-1153	-0-	147 1 46 9	4864 3	Y	42	56 1	7									
STEWART STATE													WELL #: 7H RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 6173 - 11090	
06	24480 X	18595	-0-	-5885	-0-	951 1 9 9	17635 3	N	8	15 1	18									
07	22692 X	17122	-0-	-5570	-0-	572 1 6 9	16544 3	N	5		23									
08	20956 X	11670	-0-	-9286	-0-	381 1	11289 3	N	-0-		23									
09	19500 X	10015	-0-	-9485	-0-	547 1 8 9	9460 3	N	7		30									
10	19530 X	14150	-0-	-5380	-0-	327 1 13 9	13810 3	N	12		42									
11	18600 X	15648	-0-	-2952	-0-	685 1 19 9	14944 3	N	17	45 1	2 8	12								
LONG, J. S.													WELL #: 3H RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484		PERF. 5800 - 11051	
06	6780 X	4260	-0-	-2520	-0-	35 1 21 9	4204 3	N	19	24 1	13									
07	7006 X	6043	-0-	-963	-0-	108 1 33 9	5902 3	N	30	23 1	4 8	16								
08	7130 X	6508	-0-	-622	-0-	136 1 18 9	6354 3	N	16	23 1	1 8	8								
09	6900 X	6538	-0-	-362	-0-	113 1 56 9	6369 3	N	51	29 1	2 8	28								
10	7192 X	6679	-0-	-513	-0-	177 1 28 9	6474 3	N	25	29 1	1 8	23								
*11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	187 1 37 9	6208 3	N	34	42 1	1 8	14								
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 3H RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7311 - 11819	
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	132 1 3 9	4743 3	N	3		28									
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	138 1 11 9	4833 3	N	10	19 1	4 8	15								
08	5146 X	4873	-0-	-273	-0-	108 1 3 9	4762 3	N	3		18									
09	4980 X	4571	-0-	-409	-0-	277 1 6 9	4288 3	N	5	3 8	20									
10	5146 X	4111	-0-	-1035	-0-	112 1 11 9	3988 3	N	10	2 8	28									
11	4890 X	4168	-0-	-722	-0-	128 1 2 9	4038 3	N	2	2 8	28									



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978														
WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	12150 X	9863	-0-	-2287	-0-	82 1	9747 3	Y	31	31 1	5 8	6		
07	12555 X	10520	-0-	-2035	-0-	34 9	10293 3	Y	35	19 1	11 8	11		
08	12555 X	10620	-0-	-1935	-0-	188 1	10384 3	Y	13	3 1	4 8	17		
09	11490 X	10309	-0-	-1181	-0-	39 9	10105 3	Y	23	21 1	9 8	10		
10	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	222 1	10418 3	Y	54	18 1	2 8	44		
11	10290 X	10149	-0-	-141	-0-	14 9	9830 3	Y	21	52 1	2 8	11		
-----														
STEWART TRUST														
WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														
06	8340 X	6990	-0-	-1350	-0-	82 1	6919 3	Y	12	11 1	3 8	2		
07	8618 X	5871	-0-	-2747	-0-	13 9	5755 3	Y	10	4 1	4 8	4		
08	8370 X	6756	-0-	-1614	-0-	105 1	6605 3	Y	9	10 1	1 8	2		
09	7950 X	6312	-0-	-1638	-0-	11 9	6189 3	Y	12	6 1	3 8	5		
10	7688 X	6545	-0-	-1143	-0-	141 1	6357 3	Y	13	12 1	4 8	2		
11	6990 X	5831	-0-	-1159	-0-	10 9	5647 3	Y	13	4 1	2 8	9		
-----														
LA MOCA GAS UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														
06	22560 X	19682	-0-	-2878	-0-	164 1	19492 3	Y	24	19 1	1 8	15		
07	22878 X	20298	-0-	-2580	-0-	26 9	19914 3	Y	19	16 1	4 8	14		
08	21762 X	20274	-0-	-1488	-0-	363 1	19829 3	Y	18	17 1	3 8	12		
09	21060 X	19651	-0-	-1409	-0-	21 9	19291 3	Y	16	20 1	2 8	6		
10	20429 X	20341	-0-	-88	-0-	425 1	19778 3	Y	20	14 1	4 8	8		
*11	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	20 9	19131 3	Y	22	21 1	2 8	7		
-----														
LA MOCA GAS UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														
06	14940 X	13833	-0-	-1107	-0-	541 1	13694 3	Y	22	18 1		17		
07	15438 X	14300	-0-	-1138	-0-	24 9	14027 3	Y	15	15 1		17		
08	15190 X	14291	-0-	-899	-0-	256 1	13975 3	Y	15	16 1		16		
09	14400 X	13844	-0-	-556	-0-	17 9	13588 3	Y	14	20 1		10		
10	14353 X	14323	-0-	-30	-0-	299 1	13924 3	Y	16	14 1		12		
*11	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	241 1	13458 3	Y	19	21 1		10		
-----														

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	276 1	4639 3	Y	6		9		
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	419 1	5036 3	Y	3	7 1	3 8	2	
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	369 1	4795 3	Y	4			6	
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	468 1	4156 3	Y	6	5 1	1 8	6	
10	5456 X	3881	-0-	-1575	-0-	234 1	3643 3	Y	4			10	
11	5280 X	1921	-0-	-3359	-0-	1915 3	6 9	Y	5	8 1	1 8	6	
-----													
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166			
06	7380 X	6547	-0-	-833	-0-	335 1	6206 3	N	5	13 1		20	
07	7626 X	6007	-0-	-1619	-0-	201 1	5798 3	N	7	2 8		25	
08	7626 X	6732	-0-	-894	-0-	219 1	6499 3	N	13			38	
09	6990 X	5781	-0-	-1209	-0-	316 1	5455 3	N	9	29 1	1 8	17	
10	7223 X	5202	-0-	-2021	-0-	120 1	5081 3	N	1	1 8		17	
11	6540 X	6498	-0-	-42	-0-	284 1	6206 3	N	7	1 8		23	
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010				TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566			
06	11790 X	10707	-0-	-1083	-0-	89 1	10618 3	N	-0-			25	
07	11625 X	11092	-0-	-533	-0-	198 1	10881 3	N	12	14 1	4 8	19	
08	11780 X	10748	-0-	-1032	-0-	225 1	10522 3	N	1	1 8		19	
09	11400 X	10188	-0-	-1212	-0-	177 1	10000 3	N	10	2 8		27	
10	11780 X	9520	-0-	-2260	-0-	253 1	9263 3	N	4	1 8		30	
11	10740 X	9151	-0-	-1589	-0-	266 1	8845 3	N	36	44 1	2 8	20	
-----													
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012				TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301			
06	12360 X	11048	-0-	-1312	-0-	92 1	10942 3	Y	13	17 1		8	
07	12772 X	11020	-0-	-1752	-0-	197 1	10812 3	Y	10	5 1		13	
08	12493 X	10491	-0-	-2002	-0-	220 1	10259 3	Y	11	14 1		10	
09	11880 X	10021	-0-	-1859	-0-	174 1	9834 3	Y	12	9 1		13	
10	11656 X	10199	-0-	-1457	-0-	271 1	9913 3	Y	14	18 1		9	
11	11040 X	10890	-0-	-150	-0-	318 1	10555 3	Y	15	5 1		19	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961						
06	6240 X	4800	-0-	-1440	-0-	98 1	4695 3	Y	6	9 1				23
07	6448 X	4949	-0-	-1499	-0-	398 1	4544 3	Y	6	2 8				27
08	6169 X	4679	-0-	-1490	-0-	336 1	4337 3	Y	5					32
09	5160 X	4580	-0-	-580	-0-	428 1	4150 3	Y	2	1 8				33
10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	358 1	5477 3	Y	9	1 8				41
*11	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	140 1	4645 3	Y	27	49 1	2 8			17

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169						
06	6480 X	3901	-0-	-2579	-0-	32 1	3849 3	Y	18	14 1				20
07	6696 X	6573	-0-	-123	-0-	117 1	6426 3	Y	27	22 1	3 8			22
08	6479 X	5805	-0-	-674	-0-	121 1	5659 3	Y	23	16 1	3 8			26
09	6270 X	4251	-0-	-2019	-0-	74 1	4153 3	Y	22	24 1	2 8			22
10	6572 X	4248	-0-	-2324	-0-	113 1	4115 3	Y	18	25 1	1 8			14
11	6360 X	4102	-0-	-2258	-0-	119 1	3958 3	Y	23	23 1	2 8			12

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343						
06	10740 X	9872	-0-	-868	-0-	82 1	9768 3	N	20	18 1				20
07	11098 X	10200	-0-	-898	-0-	182 1	10001 3	N	15	2 8				33
08	10819 X	9766	-0-	-1053	-0-	205 1	9560 3	N	1	1 8				33
09	10380 X	9197	-0-	-1183	-0-	160 1	9020 3	N	15	26 1	1 8			21
10	10416 X	7476	-0-	-2940	-0-	199 1	7262 3	N	14	19 1	2 8			14
11	9870 X	6844	-0-	-3026	-0-	200 1	6623 3	N	19	1 8				32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	261818	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	6180	- 11014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		12706 X	12706	-0-	-0-	762	1	11943	3	Y	1		78
						1	9						
07		13291 X	13291	-0-	-0-	1216	1	12074	3	Y	1	1 8	78
						1	9						
08		13236 X	13236	-0-	-0-	1802	1	11434	3	Y	-0-		78
09		12720 X	11715	-0-	-1005	2605	1	9110	3	Y	-0-		78
10		13299 X	11682	-0-	-1617	2200	1	9478	3	Y	4	1 8	81
						4	9						
11		12870 X	12273	-0-	-597	2136	1	10136	3	Y	1	1 8	81
						1	9						
-----													
COX, G. A.		WELL #:		8H	RRCID ->	261861	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7244	- 11321
06		9090 X	8479	-0-	-611	71	1	8400	3	Y	7	11 1	9
						8	9						
07		9393 X	5590	-0-	-3803	100	1	5483	3	Y	6	7 1	8
						7	9						
08		9393 X	6708	-0-	-2685	141	1	6560	3	Y	6	6 1	8
						7	9						
09		9000 X	6614	-0-	-2386	115	1	6492	3	Y	6	6 1	8
						7	9						
10		9145 X	6350	-0-	-2795	169	1	6173	3	Y	7	6 1	9
						8	9						
11		8490 X	5933	-0-	-2557	173	1	5753	3	Y	6		15
						7	9						
-----													
COX, G. A.		WELL #:		9H	RRCID ->	261862	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	5733	- 9554
06		14490 X	9266	-0-	-5224	77	1	9167	3	Y	20	18 1	12
						22	9						
07		11470 X	8199	-0-	-3271	146	1	8033	3	Y	18	17 1	13
						20	9						
08		10850 X	8994	-0-	-1856	188	1	8785	3	Y	19	17 1	15
						21	9						
09		10050 X	9444	-0-	-606	164	1	9260	3	Y	18	17 1	16
						20	9						
10		9982 X	9390	-0-	-592	249	1	9116	3	Y	23	21 1	18
						25	9						
11		9270 X	8832	-0-	-438	258	1	8551	3	Y	21		39
						23	9						
-----													
LA MOCA GU "O"		WELL #:		7H	RRCID ->	261863	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5655	- 10344
06		7800 X	6979	-0-	-821	58	1	6859	3	N	56	27 1	54
						62	9						
07		8060 X	6395	-0-	-1665	114	1	6266	3	N	14	55 1	2 8
						15	9						
08		7719 X	6681	-0-	-1038	139	1	6469	3	N	66	37 1	40
						73	9						
09		7470 X	6766	-0-	-704	117	1	6603	3	N	42	61 1	1 8
						46	9						
10		7471 X	6741	-0-	-730	177	1	6486	3	N	71	76 1	2 8
						78	9						
11		6990 X	6127	-0-	-863	177	1	5881	3	N	63	58 1	1 8
						69	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6818 - 10661	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8070 X	7178	-0-	-892	-0-	146 1	7025 3	Y	6	11 1	14	
07	8277 X	7189	-0-	-1088	-0-	579 1	6606 3	Y	4		18	
08	8122 X	6321	-0-	-1801	-0-	454 1	5861 3	Y	5		23	
09	7860 X	6599	-0-	-1261	-0-	617 1	5981 3	Y	1		24	
10	7471 X	5730	-0-	-1741	-0-	351 1	5371 3	Y	7		31	
11	7170 X	6776	-0-	-394	-0-	197 1	6550 3	Y	26	50 1	7	
-----												
COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5275 - 9310	
06	8100 X	7098	-0-	-1002	-0-	59 1	7027 3	Y	11	14 1	1 8 9	
07	8370 X	6298	-0-	-2072	-0-	112 1	6168 3	Y	16	11 1	6 8 8	
08	8308 X	5321	-0-	-2987	-0-	111 1	5196 3	Y	13	9 1	3 8 9	
09	8040 X	6419	-0-	-1621	-0-	112 1	6294 3	Y	12	9 1	4 8 8	
10	8308 X	6149	-0-	-2159	-0-	163 1	5972 3	Y	13	10 1	3 8 8	
11	7110 X	5663	-0-	-1447	-0-	165 1	5484 3	Y	13	3 8	18	
-----												
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5908 - 10321	
06	12900 X	8006	-0-	-4894	-0-	66 1	7892 3	Y	44	29 1	26	
07	13330 X	11523	-0-	-1807	-0-	206 1	11283 3	Y	31	22 1	35	
08	12679 X	11688	-0-	-991	-0-	244 1	11411 3	Y	30	41 1	24	
09	12270 X	10395	-0-	-1875	-0-	180 1	10168 3	Y	43	44 1	23	
10	11966 X	11086	-0-	-880	-0-	294 1	10739 3	Y	48		71	
11	11310 X	10574	-0-	-736	-0-	309 1	10241 3	Y	22	52 1	1 8 40	
-----												
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204		PERF. 6121 - 10833	
06	18360 X	11196	-0-	-7164	-0-	93 1	11100 3	Y	3	8 1	11	
07	17949 X	10438	-0-	-7511	-0-	187 1	10240 3	Y	10	9 1	3 8 9	
08	16461 X	5200	-0-	-11261	-0-	109 1	5090 3	Y	1		10	
09	14460 X	6734	-0-	-7726	-0-	117 1	6610 3	Y	6	2 8	14	
10	12276 X	1466	-0-	-10810	-0-	39 1	1426 3	Y	1	1 8	14	
11	11190 X	197	-0-	-10993	-0-	6 1	191 3	Y	-0-		14	



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15480 X	12618	-0-	-2862	-0-	170 1	12430 3	Y	16	9 1	1 8	7
						18 9						
07	15748 X	12396	-0-	-3352	-0-	256 1	12129 3	Y	10	9 1		8
						11 9						
08	14911 X	11759	-0-	-3152	-0-	270 1	11483 3	Y	5	9 1		4
						6 9						
09	14310 X	8320	-0-	-5990	-0-	145 1	8173 3	Y	2			6
						2 9						
10	13330 X	8264	-0-	-5066	-0-	220 1	8044 3	Y	-0-			6
11	12630 X	7225	-0-	-5405	-0-	211 1	7008 3	Y	5			11
						6 9						

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

06	10740 X	9173	-0-	-1567	-0-	224 1	8925 3	Y	22	30 1		17
						24 9						
07	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	483 1	10568 3	Y	34	35 1	3 8	13
						37 9						
08	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	742 1	10690 3	Y	24	13 1	1 8	23
						26 9						
09	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1319 1	9788 3	Y	39	38 1	2 8	22
						43 9						
10	11098 X	11092	-0-	-6	-0-	1061 1	9959 3	Y	65	57 1	1 8	29
						72 9						
11	11100 X	11000	-0-	-100	-0-	966 1	10013 3	Y	19	23 1	1 8	24
						21 9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

06	22650 X	19085	-0-	-3565	-0-	388 1	18643 3	Y	49	46 1		26
						54 9						
07	22816 X	19896	-0-	-2920	-0-	1598 1	18246 3	Y	47	60 1	2 8	11
						52 9						
08	22723 X	18249	-0-	-4474	-0-	1308 1	16897 3	Y	40	14 1	1 8	36
						44 9						
09	21090 X	19324	-0-	-1766	-0-	1802 1	17472 3	Y	45	51 1	2 8	28
						50 9						
10	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	1481 1	22678 3	Y	37	45 1	4 8	16
						41 9						
*11	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	699 1	23215 3	Y	47	23 1	4 8	36
						52 9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

06	23220 X	19501	-0-	-3719	-0-	396 1	19055 3	Y	45	43 1		22
						50 9						
07	21700 X	20293	-0-	-1407	-0-	1629 1	18606 3	Y	53	67 1		8
						58 9						
08	21297 X	18968	-0-	-2329	-0-	1361 1	17570 3	Y	34	13 1		29
						37 9						
09	20100 X	19397	-0-	-703	-0-	1811 1	17554 3	Y	29	40 1		18
						32 9						
10	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	1262 1	19324 3	Y	32	40 1		10
						35 9						
*11	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	581 1	19285 3	Y	49	25 1		34
						54 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622		PERF. 6708 - 10941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8820 X	6326	-0-	-2494	-0-	129	1	6186	3	Y	10	10
07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	608	1	6942	3	Y	10	5 1 15
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	418	1	5406	3	Y	-0-	10 1 5
09	6330 X	5468	-0-	-862	-0-	510	1	4941	3	Y	15	20
10	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	498	1	7632	3	Y	-0-	20 1 -0-
11	7320 X	6205	-0-	-1115	-0-	181	1	6024	3	Y	-0-	-0-
-----												
THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 5293		PERF. 5634 - 10171	
06	16410 X	15542	-0-	-868	-0-	129	1	15383	3	N	27	60
07	16244 X	14614	-0-	-1630	-0-	261	1	14309	3	N	40	70 1 4 8 26
08	16430 X	14905	-0-	-1525	-0-	312	1	14580	3	N	12	1 8 37
09	15900 X	14242	-0-	-1658	-0-	247	1	13950	3	N	41	65 1 1 8 12
10	16430 X	14520	-0-	-1910	-0-	386	1	14102	3	N	29	20 1 1 8 20
11	15540 X	13893	-0-	-1647	-0-	405	1	13453	3	N	32	34 1 3 8 15
-----												
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5678 - 11283	
06	6810 X	6279	-0-	-531	-0-	52	1	6202	3	N	23	21 1 23
07	7037 X	6407	-0-	-630	-0-	114	1	6257	3	N	33	35 1 1 8 20
08	6882 X	6045	-0-	-837	-0-	126	1	5899	3	N	18	14 1 24
09	6600 X	5485	-0-	-1115	-0-	95	1	5378	3	N	11	19 1 2 8 14
10	6603 X	4840	-0-	-1763	-0-	128	1	4697	3	N	14	1 8 27
11	6270 X	5359	-0-	-911	-0-	156	1	5184	3	N	17	20 1 1 8 23
-----												
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 6026		PERF. 6261 - 10494	
06	7380 X	6919	-0-	-461	-0-	6879	3	40	9	N	36	29 1 75
07	7626 X	6993	-0-	-633	-0-	6968	3	25	9	N	23	68 1 1 8 29
08	7626 X	6785	-0-	-841	-0-	6762	3	23	9	N	21	26 1 1 8 23
09	7140 X	6197	-0-	-943	-0-	6164	3	33	9	N	30	1 8 52
10	7006 X	6775	-0-	-231	-0-	292	1	6458	3	N	23	59 1 1 8 15
11	6780 X	6335	-0-	-445	-0-	318	1	5974	3	N	39	29 1 25



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RODRIGUEZ, J. UNIT //CONT.// 499978														
WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10950 X	10104	-0-	-846	-0-	467	1	9602	3	N	32	45	1	25
07	10819 X	9888	-0-	-931	-0-	468	1	9384	3	N	33	1	8	57
08	10695 X	10021	-0-	-674	-0-	458	1	9541	3	N	20	47	1	30
09	10260 X	9707	-0-	-553	-0-	756	1	8941	3	N	9	23	1	15
10	10571 X	8153	-0-	-2418	-0-	286	1	7843	3	N	22			37
11	10110 X	8000	-0-	-2110	-0-	327	1	7629	3	N	40	53	1	23
-----														
LA MOCA GAS UNIT K														
WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079														
06	16410 X	14520	-0-	-1890	-0-	121	1	14395	3	Y	4	3	1	5
07	16957 X	14539	-0-	-2418	-0-	260	1	14267	3	Y	11	6	1	7
08	16368 X	14047	-0-	-2321	-0-	294	1	13746	3	Y	6	6	1	6
09	15510 X	13325	-0-	-2185	-0-	232	1	13090	3	Y	3	1	8	8
10	15004 X	13399	-0-	-1605	-0-	357	1	13040	3	Y	2	2	8	8
11	14520 X	12066	-0-	-2454	-0-	353	1	11704	3	Y	8	2	8	14
-----														
LA MOCA GAS UNIT G														
WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041														
06	16500 X	14767	-0-	-1733	-0-	123	1	14594	3	Y	45	34	1	17
07	17050 X	15030	-0-	-2020	-0-	268	1	14708	3	Y	49	60	1	6
08	16585 X	14292	-0-	-2293	-0-	298	1	13929	3	Y	59	28	1	37
09	15600 X	13510	-0-	-2090	-0-	234	1	13230	3	Y	42	58	1	21
10	15562 X	13808	-0-	-1754	-0-	366	1	13376	3	Y	60			81
11	14760 X	13366	-0-	-1394	-0-	389	1	12902	3	Y	68	135	1	14
-----														
TREVINO, J. J.														
WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337														
06	8700 X	8033	-0-	-667	-0-	67	1	7964	3	N	2			32
07	8959 X	8135	-0-	-824	-0-	146	1	7989	3	N	-0-			32
08	8804 X	7910	-0-	-894	-0-	166	1	7743	3	N	1			33
09	8400 X	7531	-0-	-869	-0-	131	1	7372	3	N	25			58
10	8401 X	7601	-0-	-800	-0-	202	1	7387	3	N	11	52	1	10
11	8040 X	5528	-0-	-2512	-0-	162	1	5366	3	N	-0-			10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5997 - 10646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12660 X	11499	-0-	-1161	-0-	644	1	10841	3	Y	13		33
07	12214 X	6609	-0-	-5605	-0-	508	1	6098	3	Y	3	27 1	9
08	12214 X	10761	-0-	-1453	-0-	767	1	9972	3	Y	20		29
09	11490 X	11283	-0-	-207	-0-	1140	1	10133	3	Y	9	17 1	21
10	11873 X	10953	-0-	-920	-0-	661	1	10273	3	Y	17		38
11	11490 X	10953	-0-	-537	-0-	10925	3	28	9	Y	25	31 1	32
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5537		PERF. 5853 - 10314		
06	8160 X	7944	-0-	-216	-0-	66	1	7847	3	Y	28	22 1	20
07	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	173	1	9497	3	Y	24	30 1	4 8 10
08	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	203	1	9457	3	Y	28	2 8	36
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	144	1	8131	3	Y	23	32 1	4 8 23
10	9703 X	7132	-0-	-2571	-0-	189	1	6928	3	Y	14	9 1	4 8 24
11	9390 X	7758	-0-	-1632	-0-	227	1	7527	3	Y	4	17 1	1 8 10
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 6362		PERF. 6664 - 11341		
06	8010 X	1253	-0-	-6757	-0-	25	1	1214	3	Y	13		13
07	6634 X	3453	-0-	-3181	-0-	278	1	3175	3	Y	-0-	13 1	-0-
08	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	450	1	5811	3	Y	-0-		-0-
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	539	1	5224	3	Y	15		15
10	4309 X	2757	-0-	-1552	-0-	169	1	2588	3	Y	-0-	15 1	-0-
11	6060 X	5825	-0-	-235	-0-	170	1	5655	3	Y	-0-		-0-
OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5964 - 10041		
06	4830 X	2580	-0-	-2250	-0-	145	1	2434	3	Y	1		3
07	4898 X	2300	-0-	-2598	-0-	177	1	2123	3	Y	-0-		3
08	4030 X	2965	-0-	-1065	-0-	211	1	2742	3	Y	11		14
09	3510 X	2902	-0-	-608	-0-	293	1	2608	3	Y	1		15
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	210	1	3257	3	Y	-0-		15
11	2880 X	2192	-0-	-688	-0-	2192	3			Y	-0-	13 1	2



OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LA MOCA GAS UNIT H														
WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	16290 X	14890	-0-	-1400	-0-	124	1	14692	3	Y	67	50 1	33	
07	16647 X	14954	-0-	-1693	-0-	266	1	14608	3	Y	73	90 1 2 8	14	
08	16151 X	14533	-0-	-1618	-0-	303	1	14166	3	Y	58	30 1 1 8	41	
09	15510 X	14168	-0-	-1342	-0-	246	1	13865	3	Y	52	66 1 1 8	26	
10	15376 X	14171	-0-	-1205	-0-	375	1	13729	3	Y	61	1 8	86	
11	14880 X	13550	-0-	-1330	-0-	394	1	13076	3	Y	73	139 1 2 8	18	
-----														
LA MOCA GAS UNIT E														
WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643														
06	12690 X	11022	-0-	-1668	-0-	92	1	10905	3	N	23	21 1	22	
07	12896 X	11461	-0-	-1435	-0-	205	1	11236	3	N	18	21 1 4 8	15	
08	12152 X	10819	-0-	-1333	-0-	226	1	10559	3	N	31	24 1	22	
09	11580 X	10554	-0-	-1026	-0-	183	1	10347	3	N	22	2 8	42	
10	11656 X	11296	-0-	-360	-0-	300	1	10975	3	N	19	37 1 2 8	22	
*11	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	384	1	12738	3	N	50	54 1 1 8	17	
-----														
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071														
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-		-0-	
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	2	2 8	-0-	
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	1 8	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 8	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
JACKSON VESTAL														
WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772														
06	8190 X	7896	-0-	-294	-0-	66	1	7807	3	Y	21	27 1	7	
07	8463 X	7347	-0-	-1116	-0-	131	1	7209	3	Y	6	11 1	2	
08	7688 X	4986	-0-	-2702	-0-	104	1	4875	3	Y	6		8	
09	7890 X	6593	-0-	-1297	-0-	115	1	6478	3	Y	-0-	8 1	-0-	
10	8153 X	6226	-0-	-1927	-0-	165	1	6028	3	Y	30	18 1	12	
11	7890 X	6387	-0-	-1503	-0-	186	1	6184	3	Y	15	20 1	7	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13080 X	11735	-0-	-1345	-0-	98 1	11617 3	Y	18	23 1		7
07	13516 X	11840	-0-	-1676	-0-	20 9	11614 3	Y	13	8 1		12
08	13206 X	11447	-0-	-1759	-0-	14 9	11192 3	Y	14	19 1		7
09	12540 X	10884	-0-	-1656	-0-	240 1	10676 3	Y	17	12 1		12
10	12338 X	10915	-0-	-1423	-0-	15 9	10604 3	Y	19	25 1		6
11	11730 X	10105	-0-	-1625	-0-	189 1	9787 3	Y	21	7 1		20
						19 9						
						290 1						
						21 9						
						295 1						
						23 9						
-----												
LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014			
06	6510 X	5222	-0-	-1288	-0-	43 1	5133 3	Y	42	34 1		14
07	6727 X	5793	-0-	-934	-0-	46 9	5647 3	Y	39	42 1	5 8	6
08	6448 X	5887	-0-	-561	-0-	103 1	5715 3	Y	45	34 1	2 8	15
09	6180 X	5103	-0-	-1077	-0-	43 9	4973 3	Y	38	26 1	2 8	25
10	6386 X	5311	-0-	-1075	-0-	122 1	5130 3	Y	37	49 1	2 8	11
11	5700 X	4734	-0-	-966	-0-	50 9	4558 3	Y	35	38 1	1 8	7
						88 1						
						42 9						
						140 1						
						41 9						
						137 1						
						39 9						
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012			
06	8070 X	7838	-0-	-232	-0-	160 1	7674 3	Y	4			15
07	8339 X	6905	-0-	-1434	-0-	4 9	6340 3	Y	9	5 1		19
08	8618 X	7692	-0-	-926	-0-	555 1	7136 3	Y	3	10 1	2 8	10
09	8340 X	6377	-0-	-1963	-0-	10 9	5777 3	Y	4			14
10	8618 X	3809	-0-	-4809	-0-	553 1	3559 3	Y	16	8 1		22
*11	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	3 9	12084 3	Y	-0-			22
						596 1						
						4 9						
						232 1						
						18 9						
						364 1						
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012			
06	390 X	166	-0-	-224	-0-	3 1	163 3	Y	-0-			-0-
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	28 1	315 3	Y	-0-			-0-
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	78 1	1002 3	Y	-0-			-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	98 1	955 3	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	443 3	Y	15	5 1		10
11	1050 N	223	-0-	-827	-0-	17 9	216 3	Y	-0-			10
						7 1						

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	11730 X	11244	-0-	-486	-0-	93 1	11121 3	Y	27	31 1	12		
07	11687 X	11340	-0-	-347	-0-	30 9	11124 3	Y	12	10 1	14		
08	11346 X	11194	-0-	-152	-0-	203 1	10945 3	Y	14	4 1	24		
09	11250 X	10663	-0-	-587	-0-	13 9	10437 3	Y	37	39 1	22		
10	11625 X	10653	-0-	-972	-0-	234 1	10316 3	Y	50	18 1	52	2 8	
11	11250 X	10611	-0-	-639	-0-	15 9	10269 3	Y	30	62 1	20		
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071													
06	8520 X	8433	-0-	-87	-0-	185 1	17 9	N	15		70		
07	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	41 9	10 9	N	9	59 1	19	1 8	
08	8370 X	8215	-0-	-155	-0-	282 1	10 9	N	9		28		
09	8430 X	6731	-0-	-1699	-0-	55 9	13 9	N	12	19 1	19	2 8	
10	8711 X	7074	-0-	-1637	-0-	309 1	11 9	N	10	1 8	28		
11	8430 X	8014	-0-	-416	-0-	33 9	19 9	N	17	2 8	43		
-----													
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720													
06	14700 X	12654	-0-	-2046	-0-	105 1	12528 3	Y	19	23 1	10		
07	15190 X	12605	-0-	-2585	-0-	21 9	12366 3	Y	13	9 1	14		
08	14818 X	11401	-0-	-3417	-0-	225 1	11145 3	Y	15	20 1	9		
09	14070 X	10429	-0-	-3641	-0-	14 9	10228 3	Y	18	12 1	15		
10	14043 X	11981	-0-	-2062	-0-	239 1	11642 3	Y	19	26 1	8		
*11	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	17 9	12917 3	Y	22	8 1	22		
-----													
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145													
06	5310 X	3004	-0-	-2306	-0-	318 1	2950 3	Y	26	37 1	38		
07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	21 9	6678 3	Y	30	39 1	25	4 8	
08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	33 9	8220 3	Y	18	27 1	14	2 8	
09	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	176 1	7797 3	Y	31	23 1	19	3 8	
10	6820 X	4828	-0-	-1992	-0-	20 9	4665 3	Y	32	44 1	4	3 8	
11	8130 X	3923	-0-	-4207	-0-	138 1	3776 3	Y	30	14 1	16	4 8	
-----													

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT S //CONT.// 499978														
WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16230 X	13564	-0-	-2666	-0-	183	1	13378	3	N	3			28
07	16585 X	13725	-0-	-2860	-0-	283	1	13428	3	N	13	23	1	16
08	16151 X	12297	-0-	-3854	-0-	282	1	12007	3	N	7			23
09	14040 X	6941	-0-	-7099	-0-	121	1	6806	3	N	13	1	8	35
10	14167 X	7038	-0-	-7129	-0-	187	1	6847	3	N	4	18	1	20
11	13560 X	7397	-0-	-6163	-0-	216	1	7180	3	N	1	1	8	20
-----														
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351														
06	7710 X	7180	-0-	-530	-0-	59	1	7016	3	Y	95	117	1	9
07	7719 X	7337	-0-	-382	-0-	128	1	7047	3	Y	147	110	1	46
08	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	154	1	7179	3	Y	195	49	1	192
09	7170 X	6767	-0-	-403	-0-	116	1	6529	3	Y	111	228	1	75
10	7409 X	6852	-0-	-557	-0-	181	1	6634	3	Y	34	33	1	75
11	7290 X	6471	-0-	-819	-0-	188	1	6241	3	Y	38	98	1	15
-----														
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537														
06	8040 X	7798	-0-	-242	-0-	65	1	7707	3	Y	24	35	1	3
07	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	140	1	7703	3	Y	21	17	1	7
08	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	160	1	7456	3	Y	10	4	1	13
09	7800 X	7653	-0-	-147	-0-	133	1	7490	3	Y	27	31	1	9
10	8060 X	7197	-0-	-863	-0-	190	1	6963	3	Y	40	14	1	33
11	7800 X	6894	-0-	-906	-0-	201	1	6657	3	Y	33	58	1	8
-----														
TREVINO, J. J.														
WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917														
06	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	70	1	8290	3	Y	8	11	1	2
07	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	191	1	10478	3	Y	18	8	1	5
08	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	224	1	10434	3	Y	14	9	1	6
09	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	182	1	10271	3	Y	13	7	1	6
10	10695 X	8939	-0-	-1756	-0-	237	1	8683	3	Y	17	6	1	13
11	10350 X	7603	-0-	-2747	-0-	222	1	7370	3	Y	10	17	1	5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23010 X	17944	-0-	-5066	-0-	149	1	17784	3	Y	10	11	1			2
07	22723 X	14043	-0-	-8680	-0-	251	1	13774	3	Y	16	11	1	4	8	3
08	21080 X	11548	-0-	-9532	-0-	241	1	11273	3	Y	31	17	1	2	8	15
09	19680 X	16230	-0-	-3450	-0-	282	1	15938	3	Y	9	16	1	1	8	7
10	18879 X	16012	-0-	-2867	-0-	426	1	15576	3	Y	9	11	1			5
11	17940 X	14787	-0-	-3153	-0-	432	1	14338	3	Y	15	14	1	1	8	5

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	24	1	2809	3	Y	46	40	1	6	8	7
07	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	51	1	3088	3	Y	84	74	1	5	8	12
08	3286 X	2606	-0-	-680	-0-	92	1	2496	3	Y	52	56	1	5	8	3
09	3180 X	2518	-0-	-662	-0-	53	1	2441	3	Y	31	29	1	1	8	4
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	43	1	3138	3	Y	33	35	1	1	8	1
*11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	86	1	4587	3	Y	41	38	1	3	8	1

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	475	1	7455	3	Y	5	29	1			9
07	8029 X	3734	-0-	-4295	-0-	6	1	3381	3	Y	11					20
08	7998 X	349	-0-	-7649	-0-	12	1	301	3	Y	-0-	15	1			5
09	7950 X	5199	-0-	-2751	-0-	48	1	4043	3	Y	-0-					5
10	8215 X	3230	-0-	-4985	-0-	1156	1	2615	3	Y	7	5	1			7
11	7950 X	226	-0-	-7724	-0-	607	1	186	3	Y	-0-	7	1			-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

06	29310 X	23674	-0-	-5636	-0-	197	1	23473	3	Y	4	3	1	2	8	-0-
07	29233 X	23025	-0-	-6208	-0-	4	1	22601	3	Y	11	5	1	5	8	1
08	27776 X	21586	-0-	-6190	-0-	412	1	21120	3	Y	13	6	1	2	8	6
09	25800 X	19649	-0-	-6151	-0-	12	1	19283	3	Y	22	18	1	2	8	8
10	25048 X	18896	-0-	-6152	-0-	14	1	18382	3	Y	10	10	1	4	8	4
11	23670 X	16770	-0-	-6900	-0-	342	1	16272	3	Y	7	8	1			3



-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		6090 X	4181	-0-	-1909	-0-	35 1	4105 3	Y	37	31 1			10
							41 9							
07		5239 X	3994	-0-	-1245	-0-	71 1	3891 3	Y	29	33 1	3 8		3
							32 9							
08		4557 X	3803	-0-	-754	-0-	78 1	3656 3	Y	63	47 1	1 8		18
							69 9							
09		4410 X	3938	-0-	-472	-0-	68 1	3814 3	Y	51	63 1	2 8		4
							56 9							
10		4495 X	3994	-0-	-501	-0-	103 1	3781 3	Y	100	96 1	2 8		6
							110 9							
11		4170 X	3364	-0-	-806	-0-	96 1	3188 3	Y	73	50 1	1 8		28
							80 9							
-----														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
06		13770 X	8788	-0-	-4982	-0-	8752 3	36 9	Y	33	56 1			23
							8931 3	36 9	Y	33	45 1	2 8		9
07		13578 X	8967	-0-	-4611	-0-	8897 3	81 9	Y	74	2 8			81
							81 9							
08		11749 X	8978	-0-	-2771	-0-	8152 3	70 9	Y	64	67 1	2 8		76
							8270 3	52 9	Y	47	82 1	1 8		40
09		9000 X	8222	-0-	-778	-0-	8082 3	75 9	Y	68	1 8			107
10		9300 X	8322	-0-	-978	-0-								
11		8790 X	8157	-0-	-633	-0-								
-----														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
06		12510 X	8328	-0-	-4182	-0-	69 1	8205 3	N	49	56 1			52
							54 9							
07		11625 X	8857	-0-	-2768	-0-	157 1	8615 3	N	77	108 1	1 8		20
							85 9							
08		11625 X	8878	-0-	-2747	-0-	183 1	8563 3	N	120				140
							132 9							
09		11250 X	9059	-0-	-2191	-0-	157 1	8880 3	N	20	93 1	1 8		66
							22 9							
10		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	259 1	9464 3	N	72	67 1	1 8		70
							79 9							
*11		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	275 1	9123 3	N	66	66 1			70
							73 9							
-----														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
06		5220 X	4836	-0-	-384	-0-	40 1	4796 3	Y	-0-				-0-
							91 1	4964 3	Y	-0-				-0-
07		5177 X	5055	-0-	-122	-0-	104 1	4852 3	Y	-0-				-0-
							84 1	4750 3	Y	-0-				-0-
08		5332 X	4956	-0-	-376	-0-	127 1	4639 3	Y	-0-				-0-
							144 1	4767 3	Y	-0-				-0-
09		5160 X	4834	-0-	-326	-0-								
10		5332 X	4766	-0-	-566	-0-								
*11		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-								
-----														
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
06		6000 X	5899	-0-	-101	-0-	49 1	5831 3	Y	17	26 1			55
							19 9							
07		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	111 1	6065 3	Y	24	10 1	2 8		67
							26 9							
08		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	131 1	6138 3	Y	19	35 1	1 8		50
							21 9							
09		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	104 1	5894 3	Y	10	27 1	1 8		32
							11 9							
10		6200 X	6067	-0-	-133	-0-	161 1	5871 3	Y	32	26 1	2 8		36
							35 9							
11		6090 X	4403	-0-	-1687	-0-	128 1	4261 3	Y	13	32 1	1 8		16
							14 9							



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	117	1	8518	3	N	1	28
07	8525 X	7936	-0-	-589	-0-	164	1	7768	3	N	4	15
08	8742 X	5747	-0-	-2995	-0-	132	1	5602	3	N	12	27
09	8640 X	4380	-0-	-4260	-0-	76	1	4286	3	N	16	42
10	8928 X	4299	-0-	-4629	-0-	114	1	4185	3	N	-0-	42
11	8640 X	4001	-0-	-4639	-0-	116	1	3859	3	N	24	17

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

06	1710 X	403	-0-	-1307	-0-	3	1	398	3	Y	2	19
07	837 X	215	-0-	-622	-0-	4	1	211	3	Y	-0-	19
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	16	1	756	3	Y	1	19
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

06	4920 X	1804	-0-	-3116	-0-	15	1	1789	3	N	-0-	60
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	60	1	3308	3	N	1	60
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	72	1	3354	3	N	-0-	60
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	70	1	3950	3	N	4	63
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	101	1	3702	3	N	35	97
11	3330 X	2865	-0-	-465	-0-	84	1	2781	3	N	-0-	97

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

06	9450 X	9038	-0-	-412	-0-	75	1	8943	3	N	18	15
07	9765 X	8326	-0-	-1439	-0-	149	1	8166	3	N	10	23
08	9765 X	8942	-0-	-823	-0-	187	1	8721	3	N	31	53
09	9360 X	8445	-0-	-915	-0-	147	1	8272	3	N	24	16
10	9672 X	8503	-0-	-1169	-0-	226	1	8271	3	N	5	20
11	9030 X	7799	-0-	-1231	-0-	227	1	7536	3	N	33	52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5700 X	4969	-0-	-731	-0-	41	1 4928	3 Y	-0-	13 1	-0-
07	5363 X	4877	-0-	-486	-0-	87	1 4790	3 Y	-0-		-0-
08	5363 X	4820	-0-	-543	-0-	101	1 4719	3 Y	-0-		-0-
09	5190 X	4575	-0-	-615	-0-	80	1 4495	3 Y	-0-		-0-
10	5270 X	4457	-0-	-813	-0-	119	1 4338	3 Y	-0-		-0-
11	4980 X	4153	-0-	-827	-0-	121	1 4022	3 Y	9	4 1	5
						10	9				

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

06	5280 X	4282	-0-	-998	-0-	4220	3 62	9 Y	56	83 1	31
07	4743 X	3818	-0-	-925	-0-	3739	3 79	9 Y	72	81 1	22
08	4867 X	4292	-0-	-575	-0-	4193	3 99	9 Y	90	49 1	63
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	461	1 4353	3 Y	84	101 1	46
						92	9				
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	229	1 4586	3 Y	92	103 1	35
						101	9				
*11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	1367	1 3301	3 Y	56	83 1	8
						62	9				

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

06	9210 X	8417	-0-	-793	-0-	70	1 8346	3 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
07	9517 X	8481	-0-	-1036	-0-	152	1 8328	3 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
08	9300 X	8255	-0-	-1045	-0-	173	1 8082	3 Y	-0-		-0-
09	8820 X	7819	-0-	-1001	-0-	136	1 7677	3 Y	5	3 1	2
						6	9				
10	8835 X	7877	-0-	-958	-0-	209	1 7658	3 Y	9	3 1	8
						10	9				
11	8430 X	7408	-0-	-1022	-0-	217	1 7189	3 Y	2	7 1	3
						2	9				

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

06	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	24	1 2886	3 N	52	42 1	60
						57	9				
07	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	51	1 2808	3 N	55	76 1	38
						61	9			1 8	
08	3193 X	2734	-0-	-459	-0-	56	1 2621	3 N	52	55 1	35
						57	9				
09	3090 X	2582	-0-	-508	-0-	44	1 2480	3 N	53	1 8	87
						58	9				
10	3193 X	3084	-0-	-109	-0-	80	1 2936	3 N	62	85 1	63
						68	9			1 8	
11	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	81	1 2688	3 N	54	90 1	27
						59	9				

-----														
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
STEWART TRUST		WELL #:		12H	RRCID ->	268851	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6177	- 10834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		17250 X	15285	-0-	-1965	-0-	127 1	15155 3	Y	3	3 1	2 8	4	
							3 9							
07		17794 X	15312	-0-	-2482	-0-	274 1	15029 3	Y	8	4 1	3 8	5	
							9 9							
08		17329 X	14718	-0-	-2611	-0-	308 1	14402 3	Y	7	2 8		10	
							8 9							
09		16470 X	13870	-0-	-2600	-0-	241 1	13626 3	Y	3	3 1	2 8	8	
							3 9							
10		16337 X	14018	-0-	-2319	-0-	373 1	13635 3	Y	9	4 8		13	
							10 9							
11		15300 X	13051	-0-	-2249	-0-	381 1	12647 3	Y	21	23 1		11	
							23 9							
-----														
LONG, J. S.		WELL #:		6H	RRCID ->	268867	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	5405	PERF.	5716	- 10210	
06		6420 X	2507	-0-	-3913	-0-	21 1	2472 3	Y	13	10 1		7	
							14 9							
07		6634 X	5734	-0-	-900	-0-	102 1	5606 3	Y	24	20 1		11	
							26 9							
08		6262 X	5229	-0-	-1033	-0-	109 1	5088 3	Y	29	19 1		21	
							32 9							
09		6060 X	4957	-0-	-1103	-0-	86 1	4848 3	Y	21	28 1		14	
							23 9							
10		5735 X	5048	-0-	-687	-0-	134 1	4886 3	Y	25	33 1		6	
							28 9							
11		5550 X	4821	-0-	-729	-0-	140 1	4652 3	Y	26	29 1		3	
							29 9							
-----														
SLAUGHTER		WELL #:		3H	RRCID ->	268876	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5750	- 10440	
06		3600 X	2844	-0-	-756	-0-	24 1	2818 3	Y	2	2 1		-0-	
							2 9							
07		3720 X	3076	-0-	-644	-0-	55 1	3021 3	Y	-0-			-0-	
							68 1	3196 3	Y	35	33 1		2	
08		3534 X	3303	-0-	-231	-0-	39 9							
09		3390 X	2938	-0-	-452	-0-	51 1	2855 3	Y	29	26 1	1 8	4	
							32 9							
10		3255 X	3184	-0-	-71	-0-	84 1	3060 3	Y	36	36 1	1 8	3	
							40 9							
*11		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	169 1	5597 3	Y	158	150 1		11	
							174 9							
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	268884	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1110 X	1097	-0-	-13	-0-	9	1 1088	3 N	-0-		103
07	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	19	1 1036	3 N	5		108
08	1240 X	1206	-0-	-34	-0-	25	1 1181	3 N	-0-		108
09	1200 X	1079	-0-	-121	-0-	19	1 1060	3 N	-0-		108
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	31	1 1144	3 N	-0-		108
11	1170 X	1016	-0-	-154	-0-	30	1 986	3 N	-0-		108

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

06	13110 X	11531	-0-	-1579	-0-	155	1 11352	3 N	22	37 1	27
07	13392 X	11568	-0-	-1824	-0-	239	1 11303	3 N	24	28 1 1 8	22
08	13020 X	11300	-0-	-1720	-0-	259	1 11006	3 N	32	34 1	20
09	12240 X	7977	-0-	-4263	-0-	138	1 7809	3 N	27	29 1 1 8	17
10	12090 X	8053	-0-	-4037	-0-	214	1 7814	3 N	23	19 1 1 8	20
11	11520 X	7512	-0-	-4008	-0-	219	1 7264	3 N	26	20 1 1 8	25

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

06	5100 X	2646	-0-	-2454	-0-	22	1 2599	3 Y	23	12 1	27
07	4650 X	2243	-0-	-2407	-0-	40	1 2195	3 Y	7	10 1	24
08	2945 X	2133	-0-	-812	-0-	45	1 2079	3 Y	8	3 1	29
09	2850 X	2557	-0-	-293	-0-	44	1 2491	3 Y	20	29 1	20
10	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	68	1 2494	3 Y	24		44
*11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	83	1 2756	3 Y	2	31 1	15

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

06	6840 X	5649	-0-	-1191	-0-	47	1 5593	3 N	8		105
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	117	1 6439	3 N	36	1 8	140
08	6944 X	6406	-0-	-538	-0-	134	1 6261	3 N	10	116 1	34
09	6720 X	6243	-0-	-477	-0-	109	1 6133	3 N	1	1 8	34
10	6944 X	6692	-0-	-252	-0-	178	1 6506	3 N	7	1 8	40
*11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	187	1 6214	3 N	19	1 8	58

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAN ROMAN 1507 //CONT.// 499978														
WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10350 X	7151	-0-	-3199	-0-	428	1	6708	3	Y	14		56	
07	10075 X	7507	-0-	-2568	-0-	684	1	6787	3	Y	33	59 1	4 8	26
08	9579 X	7930	-0-	-1649	-0-	1075	1	6824	3	Y	28	34 1	2 8	18
09	9270 X	8318	-0-	-952	-0-	1843	1	6447	3	Y	25	24 1	1 8	18
10	9579 X	7651	-0-	-1928	-0-	1440	1	6200	3	Y	10	13 1	2 8	13
*11	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	1423	1	6753	3	Y	18	8 1		23
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390														
06	23820 X	22109	-0-	-1711	-0-	184	1	21902	3	Y	21	22 1	4 8	10
07	25358 X	22513	-0-	-2845	-0-	403	1	22093	3	Y	15	12 1	7 8	6
08	25358 X	22409	-0-	-2949	-0-	469	1	21897	3	Y	39	29 1	1 8	15
09	24540 X	21392	-0-	-3148	-0-	372	1	20962	3	Y	53	51 1	5 8	12
10	23188 X	21047	-0-	-2141	-0-	559	1	20432	3	Y	51	51 1	6 8	6
11	22110 X	20458	-0-	-1652	-0-	595	1	19743	3	Y	109	90 1	1 8	24
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549														
06	4860 X	4661	-0-	-199	-0-	39	1	4622	3	Y	-0-		-0-	
07	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	101	1	5562	3	Y	-0-		-0-	
08	5921 X	5253	-0-	-668	-0-	110	1	5143	3	Y	-0-		-0-	
09	5730 X	5201	-0-	-529	-0-	91	1	5110	3	Y	-0-		-0-	
10	5921 X	5097	-0-	-824	-0-	136	1	4961	3	Y	-0-		-0-	
11	5490 X	4934	-0-	-556	-0-	144	1	4790	3	Y	-0-		-0-	
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792														
06	21510 X	17608	-0-	-3902	-0-	850	1	16721	3	N	34	53 1		33
07	19592 X	18361	-0-	-1231	-0-	969	1	17312	3	N	73	90 1	2 8	14
08	19592 X	17063	-0-	-2529	-0-	819	1	16215	3	N	26			40
09	18960 X	17026	-0-	-1934	-0-	1420	1	15574	3	N	29	45 1	1 8	23
10	19220 X	15773	-0-	-3447	-0-	651	1	15104	3	N	16	1 8		38
*11	20437 X	20437	-0-	-0-	-0-	1119	1	19251	3	N	61	88 1	1 8	10
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	





OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439		PERF. 6814 - 11342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	14340 X	12830	-0-	-1510	-0-	107	1	12691 3	Y	29	58	1	24
07	14260 X	12042	-0-	-2218	-0-	32	9	11817 3	Y	9	20	1	10
08	14322 X	11181	-0-	-3141	-0-	215	1	10928 3	Y	17	13	1	13
09	13860 X	10408	-0-	-3452	-0-	10	9	10213 3	Y	13	12	1	13
10	14322 X	10312	-0-	-4010	-0-	234	1	10024 3	Y	13	12	1	11
11	12840 X	9844	-0-	-2996	-0-	19	9	9547 3	Y	8	6	1	13
-----													
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6814 - 10754		
06	9180 X	7968	-0-	-1212	-0-	66	1	7894 3	Y	7	10	1	1
07	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8	9	7855 3	Y	24	18	1	7
08	8556 X	8415	-0-	-141	-0-	143	1	8219 3	Y	18	14	1	11
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	26	9	8199 3	Y	13	13	1	11
10	8556 X	8120	-0-	-436	-0-	176	1	7890 3	Y	13	14	1	10
11	8130 X	8002	-0-	-128	-0-	20	9	7757 3	Y	10	7	1	13
-----													
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536		PERF. 6050 - 10336		
06	11520 X	8262	-0-	-3258	-0-	145	1	37 9	Y	34	71	1	27
07	11408 X	8174	-0-	-3234	-0-	216	1	26 9	Y	24	45	1	6
08	10168 X	8287	-0-	-1881	-0-	14	9		Y	-0-			6
09	8490 X	7527	-0-	-963	-0-	20	9	7527 3	Y	-0-	6	1	-0-
10	8773 X	7008	-0-	-1765	-0-	14	9	7008 3	Y	-0-			-0-
11	8250 X	8011	-0-	-239	-0-	11	9	8011 3	Y	-0-			-0-
-----													
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 6630		PERF. 7034 - 11240		
06	450 N	14	-0-	-436	-0-	13	3	1 9	Y	1			43
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			43
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399 3	Y	-0-			43
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	43	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6305		PERF. 6621 - 11382		
06	12180 X	10897	-0-	-1283	-0-	91	1	10775 3	Y	28	24	1	7
07	12586 X	10955	-0-	-1631	-0-	31	9	10740 3	Y	17	13	1	7
08	12059 X	10636	-0-	-1423	-0-	196	1	10386 3	Y	25	7	8	25
09	11460 X	9841	-0-	-1619	-0-	19	9	9648 3	Y	20	30	1	6
10	11377 X	10228	-0-	-1149	-0-	222	1	9954 3	Y	2	5	1	3
11	10890 X	9607	-0-	-1283	-0-	28	9	9287 3	Y	36	19	1	13
-----													

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HACHAR, N .D. HEIRS //CONT.// 499978															
WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		20880 X	18835	-0-	-2045	-0-	157	1	18669	3	Y	8	2	1	6 8 -0-
07		21576 X	18845	-0-	-2731	-0-	337	1	18507	3	Y	1	1	1	-0-
08		20770 X	18327	-0-	-2443	-0-	384	1	17939	3	Y	4	1	1	3 8 -0-
09		19740 X	17232	-0-	-2508	-0-	300	1	16925	3	Y	6	6	8	-0-
10		19654 X	17324	-0-	-2330	-0-	461	1	16863	3	Y	-0-			-0-
11		18840 X	16021	-0-	-2819	-0-	468	1	15549	3	Y	4	1	1	3 8 -0-
-----															
GONZALEZ, J. I.															
WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430															
06		15060 X	6162	-0-	-8898	-0-	51	1	6111	3	N	-0-			55
07		10602 X	6212	-0-	-4390	-0-	111	1	6098	3	N	3	1	8	57
08		10602 X	5946	-0-	-4656	-0-	125	1	5812	3	N	8			65
09		6270 X	5632	-0-	-638	-0-	98	1	5533	3	N	1	20	1	1 8 45
10		6479 X	6011	-0-	-468	-0-	160	1	5850	3	N	1	1	8	45
11		6150 X	5891	-0-	-259	-0-	172	1	5717	3	N	2	2	8	45
-----															
BRISCOE-MANRY 1469															
WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866															
06		9930 X	9117	-0-	-813	-0-	76	1	9031	3	Y	9	18	1	17
07		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	172	1	9427	3	Y	10	9	1	18
08		9672 X	9384	-0-	-288	-0-	196	1	9168	3	Y	18			36
09		9360 X	8192	-0-	-1168	-0-	142	1	8026	3	Y	22			58
10		9672 X	7694	-0-	-1978	-0-	205	1	7480	3	Y	8	41	1	25
11		9300 X	7292	-0-	-2008	-0-	213	1	7072	3	Y	6	15	1	16
-----															
BRISCOE-MANRY 1469															
WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819															
06		6120 X	5745	-0-	-375	-0-	47	1	5643	3	Y	50	54	1	10
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	99	1	5444	3	Y	39	1	8	48
08		5797 X	4858	-0-	-939	-0-	101	1	4715	3	Y	38	43	1	43
09		5760 X	5102	-0-	-658	-0-	88	1	4973	3	Y	37	1	8	79
10		5952 X	5316	-0-	-636	-0-	139	1	5100	3	Y	70	83	1	2 8 64
11		5760 X	4414	-0-	-1346	-0-	128	1	4258	3	Y	25	82	1	1 8 6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7320 X	5897	-0-	-1423	-0-	49	1	5827	3	Y	19	45	1	9
07	7564 X	6726	-0-	-838	-0-	21	9	6588	3	Y	16			25
08	7688 X	6672	-0-	-1016	-0-	120	1	6511	3	Y	20			45
09	7440 X	6458	-0-	-982	-0-	18	9	6321	3	Y	23	47	1	21
10	7688 X	6403	-0-	-1285	-0-	139	1	6183	3	Y	46			67
11	6510 X	6048	-0-	-462	-0-	22	9	5863	3	Y	7	57	1	17
						112	1							
						25	9							
						169	1							
						51	9							
						177	1							
						8	9							
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404														
06	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	70	1	8282	3	Y	19	25	1	9
07	8649 X	7906	-0-	-743	-0-	21	9	7757	3	Y	7	11	1	5
08	8215 X	4818	-0-	-3397	-0-	141	1	4711	3	Y	5			10
09	8370 X	6945	-0-	-1425	-0-	8	9	6824	3	Y	-0-	10	1	-0-
10	8649 X	6945	-0-	-1704	-0-	101	1	6736	3	Y	23	14	1	9
11	8370 X	7421	-0-	-949	-0-	6	9	7190	3	Y	13	17	1	5
						121	1							
						184	1							
						25	9							
						217	1							
						14	9							
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868														
06	19710 X	15743	-0-	-3967	-0-	29	1	15704	3	Y	9			14
07	20367 X	11785	-0-	-8582	-0-	10	9	11727	3	Y	5	11	1	8
08	19809 X	13493	-0-	-6316	-0-	52	1	13406	3	Y	13	11	1	10
09	18510 X	16347	-0-	-2163	-0-	6	9	16268	3	Y	5	10	1	5
10	18817 X	16422	-0-	-2395	-0-	73	1	16309	3	Y	-0-			5
11	15750 X	14887	-0-	-863	-0-	14	9	14764	3	Y	1	4	1	2
						73	1							
						113	1							
						122	1							
						1	9							
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706														
06	20710 X	20710	-0-	-0-	-0-	172	1	20510	3	Y	25			38
07	19654 X	17505	-0-	-2149	-0-	28	9	17177	3	Y	14	29	1	20
08	22878 X	19219	-0-	-3659	-0-	313	1	18783	3	Y	31	1	8	50
09	22140 X	17809	-0-	-4331	-0-	15	9	17482	3	Y	15	40	1	23
10	23932 X	17516	-0-	-6416	-0-	402	1	17020	3	Y	28	1	8	50
11	20700 X	16001	-0-	-4699	-0-	34	9	15523	3	Y	9	27	1	30
						310	1							
						17	9							
						465	1							
						31	9							
						468	1							
						10	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	7650 X	6466	-0-	-1184	-0-	54	1	6390	3	Y	20	19	1	40
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	115	1	6315	3	Y	22	9	1	53
08	6572 X	6438	-0-	-134	-0-	135	1	6282	3	Y	19	31	1	41
09	6480 X	6111	-0-	-369	-0-	106	1	5999	3	Y	5	21	1	25
10	6696 X	6143	-0-	-553	-0-	163	1	5966	3	Y	13	16	1	22
11	6480 X	5785	-0-	-695	-0-	169	1	5604	3	Y	11	23	1	10

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811					
06	8970 X	7992	-0-	-978	-0-	478	1	7500	3	Y	13			43
07	9269 X	7911	-0-	-1358	-0-	724	1	7183	3	Y	4	29	1	17
08	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	1178	1	7476	3	Y	13			30
09	7980 X	7327	-0-	-653	-0-	1628	1	5695	3	Y	4	1	8	33
10	8246 X	6615	-0-	-1631	-0-	1243	1	5352	3	Y	18	35	1	15
11	8400 X	7695	-0-	-705	-0-	1338	1	6345	3	Y	11	1	8	25

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055					
06	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	192	1	22811	3	Y	-0-			-0-
07	21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	390	1	21406	3	Y	-0-			-0-
08	20801 X	19962	-0-	-839	-0-	418	1	19525	3	Y	17	11	1	6
09	20130 X	18972	-0-	-1158	-0-	330	1	18628	3	Y	13	12	1	7
10	25048 X	17994	-0-	-7054	-0-	479	1	17515	3	Y	-0-	7	1	-0-
11	23010 X	15826	-0-	-7184	-0-	463	1	15355	3	Y	7	3	1	4

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787					
06	16290 X	12926	-0-	-3364	-0-	774	1	12132	3	N	18			138
07	14353 X	13270	-0-	-1083	-0-	1211	1	12022	3	N	34	96	1	75
08	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	2312	1	14671	3	N	45	86	1	34
09	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	3201	1	11194	3	N	20	2	8	52
10	13516 X	12865	-0-	-651	-0-	2418	1	10413	3	N	31	42	1	40
11	16470 X	15517	-0-	-953	-0-	2693	1	12778	3	N	42	1	8	81

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2670 X	1361	-0-	-1309	-0-	3	1	1357	3	N	1	28
07	2759 X	1193	-0-	-1566	-0-	5	1	1188	3	N	-0-	28
08	2759 X	1229	-0-	-1530	-0-	7	1	1222	3	N	-0-	28
09	1350 X	1220	-0-	-130	-0-	5	1	1215	3	N	-0-	28
10	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	13	1	1881	3	N	-0-	28
11	1350 X	1069	-0-	-281	-0-	9	1	1054	3	N	5	33

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243					
06	12000 X	10674	-0-	-1326	-0-	89	1	10557	3	Y	25	20	1	13
07	12400 X	10640	-0-	-1760	-0-	190	1	10425	3	Y	23	32	1	4
08	12121 X	10249	-0-	-1872	-0-	214	1	10009	3	Y	24			28
09	11520 X	9785	-0-	-1735	-0-	170	1	9586	3	Y	26	34	1	20
10	11346 X	9912	-0-	-1434	-0-	263	1	9629	3	Y	18	12	1	26
11	10680 X	9302	-0-	-1378	-0-	272	1	9022	3	Y	7	24	1	9

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626					
06	15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	111	1	13242	3	Y	-0-			-0-
07	15779 X	15730	-0-	-49	-0-	281	1	15440	3	Y	8	4	1	4
08	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	328	1	15304	3	Y	2			6
09	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	259	1	14635	3	Y	5	4	1	7
10	15717 X	14996	-0-	-721	-0-	399	1	14593	3	Y	4			11
11	15210 X	14187	-0-	-1023	-0-	415	1	13763	3	Y	8	13	1	6

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843					
06	9450 X	8160	-0-	-1290	-0-	68	1	8064	3	Y	25	11	1	17
07	8525 X	8242	-0-	-283	-0-	147	1	8064	3	Y	28	16	1	29
08	8773 X	7496	-0-	-1277	-0-	157	1	7332	3	Y	6	4	1	31
09	8490 X	8215	-0-	-275	-0-	143	1	8060	3	Y	11	29	1	13
10	8773 X	8500	-0-	-273	-0-	225	1	8243	3	Y	29			42
11	8160 X	7555	-0-	-605	-0-	218	1	7252	3	Y	77	90	1	29

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10290 X	8008	-0-	-2282	-0-	66 44 9	1 7898	3	Y	40	54	1			6
07	10633 X	8566	-0-	-2067	-0-	153 39 9	1 8374	3	Y	35	1	8			40
08	11253 X	8070	-0-	-3183	-0-	169 35 9	1 7866	3	Y	32	2	8			70
09	10890 X	9801	-0-	-1089	-0-	170 28 9	1 9603	3	Y	25	69	1	2	8	24
10	11253 X	10386	-0-	-867	-0-	275 54 9	1 10057	3	Y	49	2	8			71
*11	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	255 39 9	1 8461	3	Y	35	87	1	1	8	18
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991															
06	17580 X	17167	-0-	-413	-0-	143 21 9	1 17003	3	Y	19	14	1	4	8	8
07	18166 X	16951	-0-	-1215	-0-	303 34 9	1 16614	3	Y	31	20	1	10	8	9
08	18166 X	16328	-0-	-1838	-0-	342 35 9	1 15951	3	Y	32	23	1	3	8	15
09	17580 X	15063	-0-	-2517	-0-	262 33 9	1 14768	3	Y	30	23	1	7	8	15
10	18197 X	14823	-0-	-3374	-0-	393 54 9	1 14376	3	Y	49	45	1	8	8	11
11	17160 X	13768	-0-	-3392	-0-	401 42 9	1 13325	3	Y	38	16	1	1	8	32
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674															
06	21060 X	15998	-0-	-5062	-0-	133 7 9	1 15858	3	Y	6	10	1			12
07	21762 X	15158	-0-	-6604	-0-	271 9 9	1 14878	3	Y	8	12	1			8
08	20801 X	14287	-0-	-6514	-0-	300 2 9	1 13985	3	Y	2					10
09	19080 X	13017	-0-	-6063	-0-	226 12 9	1 12779	3	Y	11					21
10	17391 X	12434	-0-	-4957	-0-	331 12 9	1 12103	3	Y	-0-					21
11	15990 X	9932	-0-	-6058	-0-	290	1 9642	3	Y	-0-					21
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953															
06	25110 X	18738	-0-	-6372	-0-	156 4 9	1 18578	3	Y	4	4	8			-0-
07	25141 X	18453	-0-	-6688	-0-	330 28 9	1 18095	3	Y	25	9	1	15	8	1
08	23684 X	16842	-0-	-6842	-0-	353 14 9	1 16475	3	Y	13	9	1	5	8	-0-
09	21660 X	12494	-0-	-9166	-0-	217 13 9	1 12264	3	Y	12	5	1	6	8	1
10	19933 X	15303	-0-	-4630	-0-	407 18 9	1 14878	3	Y	16	7	1	9	8	1
11	18750 X	15034	-0-	-3716	-0-	440 2 9	1 14592	3	Y	2	1	1	2	8	-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245		PERF. 6334 - 11283		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	11580 X	7782	-0-	-3798	-0-	65	1	7714	3	Y	3	8	-0-
07	11966 X	7896	-0-	-4070	-0-	141	1	7746	3	Y	8	8	-0-
08	11594 X	8146	-0-	-3448	-0-	171	1	7968	3	Y	6	1 1	3 8
09	11220 X	7743	-0-	-3477	-0-	135	1	7589	3	Y	17	10 1	3 8
10	11408 X	7826	-0-	-3582	-0-	208	1	7599	3	Y	17	4 8	19
*11	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	293	1	9732	3	Y	8	19 1	2 8
-----													
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076		PERF. 5487 - 9431		
06	13920 X	11967	-0-	-1953	-0-	100	1	11843	3	Y	22	29 1	10
07	14198 X	12026	-0-	-2172	-0-	215	1	11803	3	Y	7	12 1	5
08	13640 X	11629	-0-	-2011	-0-	243	1	11365	3	Y	19		24
09	13020 X	11090	-0-	-1930	-0-	192	1	10854	3	Y	40	46 1	18
10	12679 X	11504	-0-	-1175	-0-	305	1	11170	3	Y	26	26 1	18
11	11970 X	10950	-0-	-1020	-0-	320	1	10613	3	Y	15	25 1	8
-----													
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533		PERF. 5819 - 10881		
06	8370 X	5527	-0-	-2843	-0-	46	1	5444	3	Y	34	63 1	2 8
07	7936 X	5822	-0-	-2114	-0-	104	1	5692	3	Y	24	5 8	40
08	7781 X	5326	-0-	-2455	-0-	111	1	5190	3	Y	23	24 1	1 8
09	7020 X	4931	-0-	-2089	-0-	86	1	4832	3	Y	12	20 1	3 8
10	6944 X	4457	-0-	-2487	-0-	118	1	4316	3	Y	21	1 8	47
11	5640 X	4799	-0-	-841	-0-	140	1	4639	3	Y	18	39 1	1 8
-----													
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544		PERF. 5894 - 10816		
06	8370 X	5141	-0-	-3229	-0-	42	1	5045	3	Y	49	70 1	17
07	8060 X	5513	-0-	-2547	-0-	98	1	5395	3	Y	18		35
08	8060 X	4872	-0-	-3188	-0-	102	1	4750	3	Y	18	24 1	29
09	7230 X	4626	-0-	-2604	-0-	80	1	4536	3	Y	9	20 1	18
10	7161 X	3236	-0-	-3925	-0-	86	1	3141	3	Y	8		26
11	5340 X	4209	-0-	-1131	-0-	122	1	4062	3	Y	23	34 1	15



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	64 1	7656 3	Y	20	18 1	15
						22 9					
07	6851 X	5549	-0-	-1302	-0-	99 1	5431 3	Y	17	12 1	20
						19 9					
08	7378 X	5225	-0-	-2153	-0-	110 1	5115 3	Y	-0-	13 1	7
09	7740 X	5469	-0-	-2271	-0-	95 1	5374 3	Y	-0-		7
10	7998 X	4883	-0-	-3115	-0-	130 1	4743 3	Y	9	11 1	5
						10 9					
11	7740 X	4288	-0-	-3452	-0-	125 1	4156 3	Y	6	6 1	5
						7 9					

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

06	15750 X	12367	-0-	-3383	-0-	12323 3	44 9	N	40		93
07	15097 X	13194	-0-	-1903	-0-	13177 3	17 9	N	15	88 1	18
08	14725 X	11945	-0-	-2780	-0-	11924 3	21 9	N	19	2 8	37
09	13290 X	11566	-0-	-1724	-0-	11540 3	26 9	N	24	1 8	60
10	13733 X	11713	-0-	-2020	-0-	11706 3	7 9	N	6	1 8	65
*11	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	13384 3	3 9	N	3	1 8	67

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

06	27660 X	25256	-0-	-2404	-0-	211 1	25043 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
07	28582 X	24877	-0-	-3705	-0-	445 1	24429 3	Y	3	1 1	1 8
						3 9					
08	27900 X	23902	-0-	-3998	-0-	501 1	23399 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
09	26460 X	22364	-0-	-4096	-0-	389 1	21973 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	26319 X	22205	-0-	-4114	-0-	591 1	21613 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	25260 X	20858	-0-	-4402	-0-	610 1	20247 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	34 1	4001 3	Y	-0-	1 1	4
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	79 1	4318 3	Y	-0-	4 1	-0-
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	90 1	4189 3	Y	-0-		-0-
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	76 1	4268 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	114 1	4171 3	Y	8	5 1	4
						9 9					
11	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	116 1	3836 3	Y	8	5 1	7
						9 9					

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

06	6210 X	5369	-0-	-841	-0-	44 1	5292 3	Y	30	41 1	1
						33 9					
07	6045 X	5800	-0-	-245	-0-	104 1	5685 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
08	5704 X	5595	-0-	-109	-0-	117 1	5472 3	Y	5	2 1	4
						6 9					
09	5520 X	4372	-0-	-1148	-0-	76 1	4283 3	Y	12	15 1	1
						13 9					
10	5797 X	5157	-0-	-640	-0-	137 1	5003 3	Y	15	6 1	1 8
						17 9					
11	5610 X	4571	-0-	-1039	-0-	133 1	4417 3	Y	19	27 1	1
						21 9					



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LONG, J. S.		WELL #:		8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823 - 10001	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	5692	-0-	-248	-0-	46	1	5515	3	Y	119	106 1	1 8 22
07	6138 X	4496	-0-	-1642	-0-	131	9	4323	3	Y	85	86 1	7 8 14
08	5983 X	4973	-0-	-1010	-0-	79	1	4800	3	Y	64	52 1	2 8 24
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	103	1	5601	3	Y	55	57 1	3 8 19
10	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	70	9	6047	3	Y	58	59 1	10 8 8
11	5700 X	4462	-0-	-1238	-0-	99	1	4286	3	Y	43	34 1	2 8 15
						61	9						
						165	1						
						64	9						
						129	1						
						47	9						
-----													
TROST		WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290 - 11776	
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	39	1	4671	3	Y	4	1 8	11
07	4867 X	4585	-0-	-282	-0-	4	9	4480	3	Y	21	10 1	5 8 17
08	4836 X	4556	-0-	-280	-0-	82	1	4443	3	Y	16	12 1	2 8 19
09	4710 X	3684	-0-	-1026	-0-	23	9	3606	3	Y	13	12 1	1 8 19
10	4867 X	3624	-0-	-1243	-0-	95	1	3510	3	Y	16	14 1	3 8 18
11	4710 X	3664	-0-	-1046	-0-	18	9	3545	3	Y	11	13 1	1 8 15
						64	1						
						14	9						
						96	1						
						18	9						
						107	1						
						12	9						
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986 - 10324	
06	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	24	1	2864	3	Y	49	46 1	9
07	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	54	9	2579	3	Y	61	56 1	4 8 10
08	3255 X	2254	-0-	-1001	-0-	47	1	2167	3	Y	37	44 1	3
09	3120 X	2177	-0-	-943	-0-	67	9	2100	3	Y	36	33 1	1 8 5
10	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	46	1	2762	3	Y	25	28 1	1 8 1
*11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	41	9	5268	3	Y	36	35 1	2
						37	1						
						40	9						
						76	1						
						28	9						
						159	1						
						40	9						
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	270197	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7279 - 11533	
06	39150 X	32589	-0-	-6561	-0-	269	1	31973	3	Y	315	298 1	43
07	38285 X	32684	-0-	-5601	-0-	347	9	31826	3	Y	253	224 1	4 8 68
08	36766 X	31550	-0-	-5216	-0-	580	1	30653	3	Y	218	255 1	1 8 30
09	34830 X	29479	-0-	-5351	-0-	278	9	28851	3	Y	106	105 1	2 8 29
10	34131 X	29642	-0-	-4489	-0-	657	1	28651	3	Y	189	152 1	2 8 64
11	32580 X	27908	-0-	-4672	-0-	240	9	26875	3	Y	203	233 1	1 8 33
						511	1						
						117	9						
						783	1						
						208	9						
						810	1						
						223	9						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	930 X	754	-0-	-176	-0-	18	1	657	3	Y	72	62	1	34
07	961 X	827	-0-	-134	-0-	79	9	82	1	Y	95	85	1	44
08	899 X	578	-0-	-321	-0-	105	9	57	1	Y	51	73	1	22
09	840 X	449	-0-	-391	-0-	56	9	44	1	Y	47	43	1	26
10	868 X	464	-0-	-404	-0-	52	9	22	1	Y	48	58	1	16
11	810 X	368	-0-	-442	-0-	22	1	53	9	Y	13	24	1	5
						38	1	14	9					
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359					
06	4260 X	3773	-0-	-487	-0-	94	1	3513	3	Y	151	173	1	16
07	4402 X	3988	-0-	-414	-0-	166	9	430	1	Y	198	92	1	121
08	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	218	9	381	1	Y	137	224	1	33
09	4230 X	3157	-0-	-1073	-0-	151	9	322	1	Y	206	97	1	140
10	4371 X	3778	-0-	-593	-0-	227	9	191	1	Y	162	181	1	120
11	3870 X	3459	-0-	-411	-0-	178	9	350	1	Y	174	251	1	42
						191	9							
MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687					
06	16110 X	15198	-0-	-912	-0-	127	1	15062	3	Y	8	17	1	12
07	16647 X	15331	-0-	-1316	-0-	9	9	274	1	Y	6			18
08	16647 X	14616	-0-	-2031	-0-	7	9	306	1	Y	21	20	1	7
09	16110 X	14151	-0-	-1959	-0-	23	9	246	1	Y	13	10	1	6
10	15810 X	14238	-0-	-1572	-0-	14	9	379	1	Y	13	10	1	5
11	15210 X	13118	-0-	-2092	-0-	14	9	383	1	Y	10			15
						11	9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
STEWART TRUST STATE //CONT.// 499978																						
WELL #: 18H RRCID -> 270344													COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 6465 - 11099					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	23790 X	17420	-0-	-6370	-0-	355	1	17048	3	N	15	16	1	18								
07	22661 X	17025	-0-	-5636	-0-	1369	1	15626	3	N	27	19	1	24								
08	20987 X	16267	-0-	-4720	-0-	1168	1	15084	3	N	14	23	1	15								
09	19290 X	14996	-0-	-4294	-0-	1399	1	13569	3	N	25			40								
10	18507 X	14311	-0-	-4196	-0-	876	1	13404	3	N	28	47	1	18								
11	17430 X	13678	-0-	-3752	-0-	399	1	13256	3	N	21	28	1	11								
LA MOCA GAS UNIT B													WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 6162 - 11058	
06	22470 X	17270	-0-	-5200	-0-	144	1	17094	3	Y	29	24	1	16								
07	22692 X	17531	-0-	-5161	-0-	314	1	17195	3	Y	20	20	1	16								
08	21824 X	16547	-0-	-5277	-0-	347	1	16178	3	Y	20	22	1	14								
09	20220 X	15506	-0-	-4714	-0-	270	1	15216	3	Y	18	26	1	6								
10	19065 X	15602	-0-	-3463	-0-	415	1	15165	3	Y	20	18	1	8								
11	17280 X	13987	-0-	-3293	-0-	408	1	13553	3	Y	24	26	1	6								
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 7215 - 11487	
06	30780 X	25236	-0-	-5544	-0-	209	1	24814	3	Y	194	190	1	30								
07	30225 X	24758	-0-	-5467	-0-	439	1	24095	3	Y	204	178	1	56								
08	28830 X	23692	-0-	-5138	-0-	492	1	22981	3	Y	199	225	1	30								
09	27150 X	22157	-0-	-4993	-0-	383	1	21598	3	Y	160	147	1	43								
10	26412 X	22114	-0-	-4298	-0-	584	1	21345	3	Y	168	146	1	65								
11	25230 X	20769	-0-	-4461	-0-	602	1	19996	3	Y	155	190	1	30								
STEWART TRUST													WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 6090 - 10684	
06	17460 X	14995	-0-	-2465	-0-	125	1	14831	3	Y	35	29	1	20								
07	17980 X	14384	-0-	-3596	-0-	257	1	14104	3	Y	21	23	1	18								
08	17391 X	13661	-0-	-3730	-0-	286	1	13366	3	Y	8			26								
09	16440 X	12884	-0-	-3556	-0-	224	1	12643	3	Y	15	14	1	27								
10	16213 X	12799	-0-	-3414	-0-	340	1	12435	3	Y	22			49								
*11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	447	1	14825	3	Y	18	49	1	18								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 6148 - 10634	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	6323	-0-	-2197	-0-	52 1	6243 3	Y	25	30 1	34
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	28 9	113 1	Y	21	31 1	24
08	6851 X	5788	-0-	-1063	-0-	23 9	121 1	Y	-0-	24 1	-0-
09	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	128 1	7212 3	Y	-0-		-0-
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	222 1	8102 3	Y	-0-		-0-
*11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	208 1	6919 3	Y	10	5 1	5
						11 9					

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7239 - 11041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	41880 X	37153	-0-	-4727	-0-	307 1	36480 3	Y	333	323 1	40
07	42532 X	36786	-0-	-5746	-0-	366 9	652 1	Y	322	284 1	78
08	42408 X	36100	-0-	-6308	-0-	354 9	749 1	Y	368	406 1	40
09	39720 X	33670	-0-	-6050	-0-	405 9	580 1	Y	307	279 1	68
10	38440 X	33562	-0-	-4878	-0-	338 9	884 1	Y	328	284 1	112
11	37140 X	31425	-0-	-5715	-0-	361 9	909 1	Y	305	372 1	45
						336 9					

LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 6169 - 10511	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8550 X	6783	-0-	-1767	-0-	56 1	6694 3	Y	30	37 1	42
07	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	33 9	123 1	Y	25	39 1	28
08	7130 X	6777	-0-	-353	-0-	28 9	142 1	Y	24	32 1	20
09	6900 X	6496	-0-	-404	-0-	26 9	112 1	Y	51	37 1	34
10	7130 X	6363	-0-	-767	-0-	56 9	168 1	Y	38	63 1	9
11	6780 X	6301	-0-	-479	-0-	42 9	183 1	Y	27	16 1	20
						30 9					

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6736 - 10938	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10590 X	9716	-0-	-874	-0-	582 1	9130 3	Y	4	29 1	11
07	10943 X	9139	-0-	-1804	-0-	4 9	834 1	Y	22		33
08	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	24 9	1639 1	Y	28	42 1	19
09	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	31 9	2707 1	Y	9		28
10	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	10 9	2250 1	Y	35	24 1	39
*11	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	39 9	2023 1	Y	70	38 1	71
						77 9					



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7080 X	6561	-0-	-519	-0-	54 1	6450 3	Y	52	67 1	11
						57 9					
07	6758 X	6431	-0-	-327	-0-	115 1	6305 3	Y	10	12 1	9
						11 9					
08	6758 X	5463	-0-	-1295	-0-	115 1	5345 3	Y	3	2 1	10
						3 9					
09	6570 X	5820	-0-	-750	-0-	101 1	5694 3	Y	23	22 1	11
						25 9					
10	6789 X	6332	-0-	-457	-0-	167 1	6112 3	Y	48	16 1	2 8 41
						53 9					
11	6570 X	5976	-0-	-594	-0-	174 1	5761 3	Y	37	64 1	14
						41 9					
-----											
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	20		127
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	79 1	48
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 3	48 9	N	44	65 1	27
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	-0-		27
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	91	86 1	1 8 31
						100 9					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	2		33
-----											
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561		
06	13500 X	12021	-0-	-1479	-0-	100 1	11864 3	Y	52		62
						57 9					
07	13950 X	9321	-0-	-4629	-0-	166 1	9082 3	Y	66	104 1	24
						73 9					
08	14446 X	8933	-0-	-5513	-0-	186 1	8683 3	Y	58	54 1	28
						64 9					
09	13980 X	10767	-0-	-3213	-0-	186 1	10518 3	Y	57	42 1	43
						63 9					
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	406 1	14861 3	Y	36	68 1	11
						40 9					
11	12030 X	8668	-0-	-3362	-0-	253 1	8386 3	Y	26		37
						29 9					
-----											
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919		
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572 3		Y	-0-		-0-
07	10819 X	9149	-0-	-1670	-0-	9149 3		Y	-0-		-0-
08	10819 X	8283	-0-	-2536	-0-	8283 3		Y	-0-		-0-
09	10560 X	7864	-0-	-2696	-0-	7864 3		Y	-0-		-0-
10	10912 X	7351	-0-	-3561	-0-	7351 3		Y	-0-		-0-
11	10560 X	9426	-0-	-1134	-0-	9426 3		Y	-0-		-0-
-----											
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862		
06	27690 X	22805	-0-	-4885	-0-	1278 1	21494 3	N	30		53
						33 9					
07	26753 X	22669	-0-	-4084	-0-	1741 1	20907 3	N	19	40 1	2 8 30
						21 9					
08	25575 X	21970	-0-	-3605	-0-	1567 1	20373 3	N	27		57
						30 9					
09	23940 X	20414	-0-	-3526	-0-	2062 1	18332 3	N	18	35 1	1 8 39
						20 9					
10	24025 X	19086	-0-	-4939	-0-	1152 1	17913 3	N	19	24 1	1 8 33
						21 9					
11	22800 X	19301	-0-	-3499	-0-	19261 3	40 9	N	36	56 1	13





OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
06	7080 X	5996	-0-	-1084	-0-	50	1	5944	3	Y	2	12
07	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	107	1	5845	3	Y	6 1	11
08	6727 X	5685	-0-	-1042	-0-	119	1	5554	3	Y	9 1	13
09	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	97	1	5479	3	Y	9 1	11
10	6510 X	4633	-0-	-1877	-0-	123	1	4499	3	Y	10 1	11
11	6000 X	5692	-0-	-308	-0-	166	1	5511	3	Y	13 1	12
-----												
J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700			
06	13110 X	11574	-0-	-1536	-0-	96	1	11468	3	Y	9 19 1	13
07	12927 X	12757	-0-	-170	-0-	228	1	12522	3	Y	6	19
08	12834 X	12635	-0-	-199	-0-	265	1	12355	3	Y	14 25 1	8
09	12420 X	11833	-0-	-587	-0-	206	1	11615	3	Y	11 12 1	7
10	12834 X	11869	-0-	-965	-0-	316	1	11540	3	Y	12 13 1	6
11	12360 X	10968	-0-	-1392	-0-	320	1	10635	3	Y	12	18
-----												
VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148			
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	62	1	7355	3	Y	15	37
07	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	167	1	9173	3	Y	9 26 1	20
08	9610 X	8106	-0-	-1504	-0-	170	1	7919	3	Y	15	35
09	9300 X	6374	-0-	-2926	-0-	111	1	6250	3	Y	12 30 1	17
10	9920 X	3843	-0-	-6077	-0-	102	1	3722	3	Y	17 17 1	17
11	9060 X	557	-0-	-8503	-0-	16	1	541	3	Y	-0- 17 1	-0-
-----												
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802			
06	15300 X	13085	-0-	-2215	-0-	109	1	12935	3	Y	37 32 1	11
07	17515 X	11592	-0-	-5923	-0-	206	1	11323	3	Y	57 59 1	9
08	17515 X	5982	-0-	-11533	-0-	124	1	5777	3	Y	74 58 1	25
09	16950 X	5027	-0-	-11923	-0-	86	1	4873	3	Y	62 79 1	8
10	15097 X	10656	-0-	-4441	-0-	281	1	10273	3	Y	93 94 1	7
11	13080 X	9362	-0-	-3718	-0-	273	1	9055	3	Y	31 24 1	14

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		35670 X	29999	-0-	-5671	-0-	610	1	29313	3	N	69	55 1	32
							76	9						
07		35495 X	29988	-0-	-5507	-0-	2409	1	27513	3	N	60	56 1	2 8 34
							66	9						
08		34224 X	28978	-0-	-5246	-0-	2079	1	26846	3	N	48	45 1	2 8 35
							53	9						
09		31950 X	27140	-0-	-4810	-0-	2534	1	24571	3	N	32	51 1	1 8 15
							35	9						
10		31434 X	26829	-0-	-4605	-0-	1642	1	25134	3	N	48	49 1	1 8 13
							53	9						
11		30000 X	25659	-0-	-4341	-0-	749	1	24859	3	N	46	39 1	5 8 15
							51	9						
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025														
06		21150 X	17757	-0-	-3393	-0-	146	1	17411	3	Y	182	181 1	49
							200	9						
07		19840 X	17852	-0-	-1988	-0-	317	1	17369	3	Y	151	172 1	28
							166	9						
08		19189 X	17550	-0-	-1639	-0-	363	1	16969	3	Y	198	165 1	61
							218	9						
09		18090 X	16564	-0-	-1526	-0-	285	1	16101	3	Y	162	191 1	32
							178	9						
10		18414 X	16380	-0-	-2034	-0-	431	1	15744	3	Y	186	208 1	10
							205	9						
11		17760 X	15165	-0-	-2595	-0-	440	1	14607	3	Y	107	96 1	21
							118	9						
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853														
06		8880 X	7485	-0-	-1395	-0-	61	1	7273	3	Y	137	140 1	39
							151	9						
07		8804 X	7568	-0-	-1236	-0-	134	1	7324	3	Y	100	118 1	21
							110	9						
08		8618 X	6834	-0-	-1784	-0-	142	1	6618	3	Y	67	64 1	24
							74	9						
09		8130 X	6404	-0-	-1726	-0-	110	1	6196	3	Y	89	96 1	17
							98	9						
10		7781 X	6022	-0-	-1759	-0-	159	1	5804	3	Y	54	67 1	4
							59	9						
11		7500 X	6026	-0-	-1474	-0-	174	1	5783	3	Y	63	54 1	13
							69	9						
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812														
06		45450 X	43657	-0-	-1793	-0-	359	1	42750	3	Y	498	482 1	80
							548	9						
07		46965 X	44168	-0-	-2797	-0-	782	1	42889	3	Y	452	401 1	131
							497	9						
08		46965 X	43542	-0-	-3423	-0-	904	1	42195	3	Y	403	470 1	64
							443	9						
09		45270 X	41402	-0-	-3868	-0-	713	1	40227	3	Y	420	373 1	111
							462	9						
10		45260 X	41385	-0-	-3875	-0-	1091	1	39898	3	Y	360	324 1	147
							396	9						
11		43650 X	39556	-0-	-4094	-0-	1148	1	38118	3	Y	264	352 1	59
							290	9						

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NORTHEAST COMPLEX //CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14940 X	11508	-0-	-3432	-0-	689 1	10810 3	Y	8	37 1				12
07	13671 X	11089	-0-	-2582	-0-	1011 1	10034 3	Y	40					52
08	13578 X	10758	-0-	-2820	-0-	1461 1	9266 3	Y	28	56 1				24
09	12300 X	10935	-0-	-1365	-0-	2428 1	8493 3	Y	13					37
10	12710 X	9855	-0-	-2855	-0-	1853 1	7979 3	Y	21	22 1				36
11	11520 X	11047	-0-	-473	-0-	1916 1	9092 3	Y	35	25 1				46
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364														
06	18090 X	15882	-0-	-2208	-0-	132 1	15748 3	Y	2	2 1				2
07	18693 X	15810	-0-	-2883	-0-	283 1	15524 3	Y	3	1 1	1 8			3
08	17949 X	13971	-0-	-3978	-0-	293 1	13677 3	Y	1	2 1				2
09	16950 X	14407	-0-	-2543	-0-	251 1	14156 3	Y	-0-	2 1				-0-
10	16740 X	14325	-0-	-2415	-0-	381 1	13943 3	Y	1	1 1				-0-
11	15870 X	13333	-0-	-2537	-0-	390 1	12942 3	Y	1	1 1				-0-
-----														
LA MOCA GAS UNIT K														
WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048														
06	16980 X	13472	-0-	-3508	-0-	112 1	13345 3	Y	14	11 1				9
07	17546 X	13188	-0-	-4358	-0-	236 1	12944 3	Y	7	8 1				8
08	16864 X	12426	-0-	-4438	-0-	260 1	12160 3	Y	5	8 1				5
09	15450 X	11472	-0-	-3978	-0-	200 1	11271 3	Y	1					6
10	14415 X	11321	-0-	-3094	-0-	301 1	11011 3	Y	8					14
11	13470 X	9366	-0-	-4104	-0-	274 1	9085 3	Y	6					20
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726														
06	25350 X	18485	-0-	-6865	-0-	153 1	18226 3	Y	96	114 1				10
07	25854 X	18383	-0-	-7471	-0-	327 1	17933 3	Y	112	48 1	23 8			51
08	21018 X	17593	-0-	-3425	-0-	367 1	17140 3	Y	78	114 1				15
09	19800 X	16724	-0-	-3076	-0-	290 1	16384 3	Y	45	32 1				28
10	19282 X	16949	-0-	-2333	-0-	449 1	16430 3	Y	64	51 1	9 8			32
11	18480 X	15967	-0-	-2513	-0-	465 1	15432 3	Y	64	58 1				38

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	17640 X	15655	-0-	-1985	-0-	130	1	15484	3	N	37	31	1	30
07	17856 X	15697	-0-	-2159	-0-	280	1	15369	3	N	44	49	1	20
08	17701 X	15202	-0-	-2499	-0-	318	1	14838	3	N	42	34	1	25
09	16530 X	14336	-0-	-2194	-0-	249	1	14069	3	N	16	1	8	40
10	16492 X	14457	-0-	-2035	-0-	383	1	14015	3	N	54	84	1	10
11	15660 X	13553	-0-	-2107	-0-	395	1	13121	3	N	34	4	8	40
-----														
SAN ROMAN 1507														
WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390														
06	17070 X	13313	-0-	-3757	-0-	796	1	12482	3	Y	32			82
07	16709 X	15717	-0-	-992	-0-	1435	1	14238	3	Y	40	83	1	39
08	16678 X	15800	-0-	-878	-0-	2147	1	13623	3	Y	27	40	1	26
09	16140 X	13810	-0-	-2330	-0-	3065	1	10721	3	Y	22	26	1	22
10	16678 X	12419	-0-	-4259	-0-	2335	1	10059	3	Y	23	21	1	24
11	15300 X	12840	-0-	-2460	-0-	2225	1	10558	3	Y	52	18	1	58
-----														
LONG, J. S.														
WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596														
06	14730 X	12519	-0-	-2211	-0-	104	1	12371	3	Y	40	39	1	5
07	14911 X	11843	-0-	-3068	-0-	212	1	11618	3	Y	12	17	1	-0-
08	14508 X	12331	-0-	-2177	-0-	257	1	11991	3	Y	75	54	1	21
09	13380 X	12182	-0-	-1198	-0-	211	1	11895	3	Y	69	71	1	19
10	13826 X	12851	-0-	-975	-0-	341	1	12458	3	Y	47	63	1	3
11	12510 X	11305	-0-	-1205	-0-	329	1	10922	3	Y	49	41	1	11
-----														
SANTA ELENA														
WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313														
06	44220 X	37279	-0-	-6941	-0-	989	1	35575	3	Y	650	646	1	134
07	44361 X	36424	-0-	-7937	-0-	1002	1	35085	3	Y	306	395	1	35
08	42780 X	35183	-0-	-7597	-0-	776	1	34151	3	Y	233	231	1	37
09	40140 X	32885	-0-	-7255	-0-	1986	1	30683	3	Y	196	201	1	32
10	37758 X	32938	-0-	-4820	-0-	896	1	31836	3	Y	187	195	1	22
11	36540 X	31890	-0-	-4650	-0-	969	1	30711	3	Y	191	182	1	31

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8400 X	6313	-0-	-2087	-0-	53	1	6251	3	Y	8	10 1	-0-
07	8432 X	6945	-0-	-1487	-0-	124	1	6821	3	Y	-0-		-0-
08	8060 X	7909	-0-	-151	-0-	165	1	7714	3	Y	27	26 1	1
09	7590 X	7419	-0-	-171	-0-	128	1	7223	3	Y	62	53 1	2 8 8
10	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	192	1	7023	3	Y	50	54 1	2 8 2
11	7650 X	7048	-0-	-602	-0-	204	1	6769	3	Y	68	67 1	3
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609				
06	24240 X	20015	-0-	-4225	-0-	167	1	19846	3	Y	2	3 1	-0-
07	25048 X	20177	-0-	-4871	-0-	361	1	19814	3	Y	2	1 1	1
08	23901 X	19763	-0-	-4138	-0-	414	1	19348	3	Y	1	2 1	-0-
09	22500 X	18269	-0-	-4231	-0-	318	1	17949	3	Y	2	1 1	1
10	21483 X	18200	-0-	-3283	-0-	484	1	17715	3	Y	1	1 1	1
11	20010 X	16897	-0-	-3113	-0-	494	1	16402	3	Y	1	1 1	1
-----													
SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610				
06	27480 X	26167	-0-	-1313	-0-	218	1	25949	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	28396 X	25932	-0-	-2464	-0-	464	1	25468	3	Y	-0-		-0-
08	28396 X	24385	-0-	-4011	-0-	511	1	23862	3	Y	11	7 1	4
09	27120 X	13869	-0-	-13251	-0-	241	1	13609	3	Y	17	14 1	7
10	27683 X	25775	-0-	-1908	-0-	685	1	25047	3	Y	39	39 1	7
11	26160 X	24856	-0-	-1304	-0-	726	1	24085	3	Y	41	18 1	30
-----													
JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUISACHE CATTLE COMPANY A //CONT.// 499978														
WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23130 X	18721	-0-	-4409	-0-	154	1	18310	3	Y	234	237	1	36
07	21855 X	17458	-0-	-4397	-0-	257	9	17035	3	Y	102	110	1	24
08	20987 X	15827	-0-	-5160	-0-	112	9	15413	3	Y	76	79	1	21
09	20310 X	13507	-0-	-6803	-0-	330	1	13238	3	Y	31	24	1	28
10	19468 X	13603	-0-	-5865	-0-	84	9	13185	3	Y	52	68	1	10
11	18720 X	13471	-0-	-5249	-0-	235	1	13030	3	Y	44	47	1	7
						34	9							
						361	1						2	8
						57	9							
						393	1							
						48	9							
LA MOCA GAS UNIT A														
WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964														
06	30780 X	22934	-0-	-7846	-0-	191	1	22722	3	Y	19	16	1	8
07	30690 X	22357	-0-	-8333	-0-	21	9	21942	3	Y	14	14	1	8
08	28706 X	22294	-0-	-6412	-0-	400	1	21813	3	Y	13	15	1	6
09	26580 X	17959	-0-	-8621	-0-	15	9	17633	3	Y	12	17	1	1
10	24459 X	19821	-0-	-4638	-0-	467	1	19280	3	Y	13	12	1	2
11	22920 X	17447	-0-	-5473	-0-	14	9	16919	3	Y	16	18	1	-0-
						313	1							
						13	9							
						527	1							
						14	9							
						510	1							
						18	9							
J. J. TREVINO														
WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895														
06	18120 X	15672	-0-	-2448	-0-	130	1	15511	3	Y	28	33	1	2
07	18383 X	15653	-0-	-2730	-0-	31	9	15361	3	Y	11	11	1	2
08	17825 X	15188	-0-	-2637	-0-	280	1	14856	3	Y	13	12	1	3
09	16770 X	14365	-0-	-2405	-0-	12	9	14107	3	Y	7	8	1	2
10	16523 X	14430	-0-	-2093	-0-	318	1	14031	3	Y	14	7	1	9
11	15660 X	13368	-0-	-2292	-0-	14	9	12958	3	Y	18	24	1	3
						250	1							
						8	9							
						384	1							
						15	9							
						390	1							
						20	9							
SLAUGHTER														
WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873														
06	9420 X	7610	-0-	-1810	-0-	63	1	7527	3	Y	18	18	1	2
07	9579 X	7552	-0-	-2027	-0-	20	9	7416	3	Y	1	3	1	-0-
08	9207 X	7125	-0-	-2082	-0-	135	1	6933	3	Y	39	37	1	2
09	8460 X	6675	-0-	-1785	-0-	1	9	6503	3	Y	52	45	1	7
10	8401 X	6474	-0-	-1927	-0-	149	1	6264	3	Y	35	39	1	2
11	7620 X	5801	-0-	-1819	-0-	43	9	5597	3	Y	32	32	1	2
						115	1						2	8
						57	9							
						171	1						1	8
						39	9							
						169	1							
						35	9							

-----															
OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A			WELL #:		17H	RRCID ->	274256	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6780 -	10718	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
-----															
06		27810 X	22766	-0-	-5044	-0-		189	1	22527	3	Y	45	67 1	14
								50	9						
07		26412 X	22233	-0-	-4179	-0-		396	1	21728	3	Y	99	87 1	4 8 22
								109	9						
08		25544 X	21297	-0-	-4247	-0-		445	1	20796	3	Y	51	56 1	17
								56	9						
09		24720 X	18702	-0-	-6018	-0-		325	1	18351	3	Y	24	18 1	23
								26	9						
10		23994 X	18123	-0-	-5871	-0-		479	1	17521	3	Y	112	114 1	5 8 16
								123	9						
11		22770 X	17695	-0-	-5075	-0-		515	1	17092	3	Y	80	83 1	13
								88	9						
-----															
PALAFOX 1335					WELL #:	57H	RRCID ->	274257	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	4431 -	8816
06		6750 X	4163	-0-	-2587	-0-		35	1	4114	3	Y	13	2 8	16
								14	9						
07		6634 X	5859	-0-	-775	-0-		105	1	5745	3	Y	8	13 1	5 8 6
								9	9						
08		6634 X	5361	-0-	-1273	-0-		112	1	5245	3	Y	4	6 1	4 8 -0-
								4	9						
09		6210 X	4436	-0-	-1774	-0-		77	1	4357	3	Y	2	2 8	-0-
								2	9						
10		5859 X	163	-0-	-5696	-0-		4	1	156	3	Y	3	3 8	-0-
								3	9						
11		5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-						Y	3	3 8	-0-
-----															
HUISACHE STATE					WELL #:	19H	RRCID ->	274265	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	8768 -	12552
06		22410 X	19962	-0-	-2448	-0-		166	1	19796	3	N	-0-		27
								358	1	19616	3	N	-0-		27
07		23157 X	19974	-0-	-3183	-0-		405	1	18894	3	N	-0-		27
								316	1	17823	3	N	-0-		27
08		22444 X	19299	-0-	-3145	-0-		493	1	18022	3	N	26	29 1	12 8 12
								29	9						
09		21270 X	18139	-0-	-3131	-0-		489	1	16235	3	N	1		13
								1	9						
10		21266 X	18544	-0-	-2722	-0-									
11		19950 X	16725	-0-	-3225	-0-									
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS					WELL #:	25H	RRCID ->	274267	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8930 -	12615
06		20610 X	17973	-0-	-2637	-0-		150	1	17804	3	Y	17	24 1	5
								19	9						
07		21049 X	18047	-0-	-3002	-0-		323	1	17703	3	Y	19	14 1	4 8 6
								21	9						
08		20243 X	17719	-0-	-2524	-0-		371	1	17323	3	Y	23		29
								25	9						
09		19110 X	16363	-0-	-2747	-0-		285	1	16063	3	Y	14	37 1	6
								15	9						
10		18848 X	16581	-0-	-2267	-0-		441	1	16132	3	Y	7	8 1	1 8 4
								8	9						
11		17970 X	15751	-0-	-2219	-0-		460	1	15281	3	Y	9	8 1	5
								10	9						



-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	44692 X	44692	-0-	-0-	-0-	1201	1 43183 3	Y	280	314 1	61		
						308	9						
07	45327 X	45327	-0-	-0-	-0-	1241	1 43460 3	Y	569	567 1 19 8	44		
						626	9						
08	43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	964	1 42428 3	Y	407	394 1	57		
						448	9						
09	41081 X	41081	-0-	-0-	-0-	2477	1 38279 3	Y	295	308 1	44		
						325	9						
10	45725 X	41584	-0-	-4141	-0-	1128	1 40085 3	Y	337	343 1 4 8	34		
						371	9						
11	44250 X	34840	-0-	-9410	-0-	1056	1 33441 3	Y	312	299 1	47		
						343	9						
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351													
06	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	9	1 1105 3	Y	35	36 1	8		
						39	9						
07	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	20	1 1073 3	Y	39	33 1	14		
						43	9						
08	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	21	1 998 3	Y	53	57 1	10		
						58	9						
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	17	1 967 3	Y	179	145 1	44		
						197	9						
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1 989 3	Y	215	178 1	81		
						237	9						
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1 778 3	Y	226	263 1	44		
						249	9						
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007													
06	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5	3	Y	-0-		-0-		
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	43	1 2332 3	Y	20	15 1	5		
						22	9						
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	32	1 1481 3	Y	20	23 1	2		
						22	9						
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	27	1 1529 3	Y	54	44 1	12		
						59	9						
10	2387 X	107	-0-	-2280	-0-	3	1 103 3	Y	1	10 1	3		
						1	9						
11	2310 X	12	-0-	-2298	-0-	12	3	Y	-0-	3 1	-0-		
-----													
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377													
06	10410 X	8342	-0-	-2068	-0-	69	1 8200 3	Y	66	63 1	14		
						73	9						
07	10726 X	7489	-0-	-3237	-0-	132	1 7248 3	Y	99	97 1	16		
						109	9						
08	10478 X	6691	-0-	-3787	-0-	139	1 6471 3	Y	74	62 1	28		
						81	9						
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	185	1 10422 3	Y	76	79 1	25		
						84	9						
10	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	285	1 10433 3	Y	46	64 1	7		
						51	9						
*11	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	252	1 8368 3	Y	43	36 1	14		
						47	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 6814 - 12721	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	21990 X	19842	-0-	-2148	-0-	163 1	19441 3	Y	216	218 1	64
07	20243 X	20080	-0-	-163	-0-	238 9	19471 3	Y	231	248 1	47
08	20367 X	20102	-0-	-265	-0-	355 1	19516 3	Y	153	143 1	57
09	19830 X	18956	-0-	-874	-0-	254 9	18488 3	Y	127	155 1	29
10	20491 X	18988	-0-	-1503	-0-	418 1	18331 3	Y	142	161 1	10
11	19830 X	18142	-0-	-1688	-0-	168 9	17523 3	Y	83	75 1	18
						328 1					
						140 9					
						501 1					
						156 9					
						528 1					
						91 9					
-----											
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5847 - 11441	
06	32730 X	30896	-0-	-1834	-0-	256 1	30473 3	Y	152	158 1	33
07	33821 X	31266	-0-	-2555	-0-	167 9	30563 3	Y	133	110 1	49
08	32271 X	30709	-0-	-1562	-0-	557 1	29868 3	Y	183	144 1	82
09	31230 X	28959	-0-	-2271	-0-	146 9	28297 3	Y	145	129 1	95
10	32116 X	29694	-0-	-2422	-0-	640 1	28817 3	Y	81	140 1	32
11	30900 X	28268	-0-	-2632	-0-	201 9	27376 3	Y	61	65 1	25
						502 1					
						160 9					
						788 1					
						89 9					
						825 1					
						67 9					
-----											
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433		PERF. 5716 - 10918	
06	15780 X	13192	-0-	-2588	-0-	109 1	12985 3	Y	89	92 1	20
07	16027 X	12926	-0-	-3101	-0-	98 9	12637 3	Y	54	57 1	14
08	15531 X	12464	-0-	-3067	-0-	230 1	12141 3	Y	57	63 1	8
09	14400 X	11749	-0-	-2651	-0-	59 9	11457 3	Y	81	70 1	16
10	13888 X	11503	-0-	-2385	-0-	260 1	11118 3	Y	74	78 1	9
11	13200 X	10858	-0-	-2342	-0-	63 9	10485 3	Y	52	53 1	8
						203 1					
						89 9					
						304 1					
						81 9					
						316 1					
						57 9					
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7169 - 11974	
06	9660 X	8310	-0-	-1350	-0-	69 1	8220 3	Y	19	23 1	2
07	9393 X	7238	-0-	-2155	-0-	21 9	7084 3	Y	23	21 1	3
08	8897 X	6142	-0-	-2755	-0-	129 1	5996 3	Y	16	16 1	3
09	8520 X	7717	-0-	-803	-0-	25 9	7569 3	Y	13	8 1	8
10	8587 X	6862	-0-	-1725	-0-	128 1	6630 3	Y	46	48 1	4
11	8310 X	7143	-0-	-1167	-0-	18 9	6904 3	Y	28	30 1	2
						134 1					
						14 9					
						181 1					
						51 9					
						208 1					
						31 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688		PERF. 6092 - 10619	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10500 X	8225	-0-	-2275	-0-	200 1	7985 3	Y	36	41 1		24
07	8959 X	7242	-0-	-1717	-0-	40 9	315 1	6879 3	Y	44	48 1	20
08	8959 X	7076	-0-	-1883	-0-	48 9	457 1	6582 3	Y	34	18 1	36
09	8220 X	6299	-0-	-1921	-0-	37 9	748 1	5545 3	Y	5	25 1	16
10	8494 X	5211	-0-	-3283	-0-	6 9	500 1	4696 3	Y	14	19 1	11
11	8220 X	5999	-0-	-2221	-0-	15 9	526 1	5458 3	Y	14	11 1	14
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6889 - 11811	
06	29100 X	24857	-0-	-4243	-0-	673 1	24184 3	Y	-0-	2 1		-0-
07	28551 X	24610	-0-	-3941	-0-	7 9	683 1	23920 3	Y	6	5 1	1
08	28024 X	23911	-0-	-4113	-0-	528 1	23232 3	Y	137	120 1		18
09	26400 X	22768	-0-	-3632	-0-	151 9	1374 1	21233 3	Y	146	143 1	21
10	27280 X	22680	-0-	-4600	-0-	161 9	617 1	21925 3	Y	125	131 1	1 8
*11	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	138 9	768 1	24328 3	Y	168	157 1	25
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6889		PERF. 7507 - 12325	
06	15390 X	12595	-0-	-2795	-0-	105 1	12471 3	Y	17	26 1		4
07	14973 X	11584	-0-	-3389	-0-	19 9	206 1	11316 3	Y	56	48 1	2 8
08	14105 X	10740	-0-	-3365	-0-	62 9	225 1	10493 3	Y	20	24 1	6
09	13320 X	9800	-0-	-3520	-0-	22 9	170 1	9616 3	Y	13	9 1	10
10	13330 X	9877	-0-	-3453	-0-	14 9	262 1	9573 3	Y	38	43 1	2 8
11	12600 X	10356	-0-	-2244	-0-	42 9	302 1	10017 3	Y	34	34 1	3
-----												
BFMT TR15		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 4809		PERF. 5037 - 9879	
06	20310 X	14895	-0-	-5415	-0-	37 9	124 1	14753 3	Y	16	17 1	4 8
07	20150 X	16487	-0-	-3663	-0-	18 9	295 1	16172 3	Y	18	10 1	6 8
08	19344 X	15581	-0-	-3763	-0-	20 9	326 1	15212 3	Y	39	22 1	3 8
09	18720 X	13326	-0-	-5394	-0-	43 9	231 1	13054 3	Y	37	30 1	3 8
10	18693 X	14297	-0-	-4396	-0-	41 9	380 1	13893 3	Y	22	27 1	5 8
11	15960 X	12878	-0-	-3082	-0-	24 9	376 1	12488 3	Y	13	14 1	4 8
-----												
14 9												

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BFMT TR15		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22620 X	15090	-0-	-7530	-0-	125	1	14926	3	Y	35	62	1		30
07	22320 X	16543	-0-	-5777	-0-	296	1	16210	3	Y	34	32	1		32
08	21266 X	15885	-0-	-5381	-0-	333	1	15544	3	Y	7	18	1		21
09	20040 X	13865	-0-	-6175	-0-	241	1	13621	3	Y	3	12	1		12
10	19530 X	15610	-0-	-3920	-0-	415	1	15166	3	Y	26	21	1		17
11	16020 X	11146	-0-	-4874	-0-	326	1	10811	3	Y	8	12	1		13
-----															
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854						
06	15270 X	12835	-0-	-2435	-0-	107	1	12678	3	Y	45	43	1	3 8	29
07	14787 X	12933	-0-	-1854	-0-	231	1	12652	3	Y	45	43	1	9 8	22
08	14322 X	12603	-0-	-1719	-0-	264	1	12304	3	Y	32	32	1	3 8	19
09	13530 X	11877	-0-	-1653	-0-	206	1	11621	3	Y	45	48	1	5 8	11
10	13671 X	12003	-0-	-1668	-0-	318	1	11612	3	Y	66	50	1	5 8	22
11	12840 X	11347	-0-	-1493	-0-	330	1	10959	3	Y	53	15	1	1 8	59
-----															
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822						
06	21810 X	17576	-0-	-4234	-0-	475	1	17094	3	Y	6	11	1	5 8	7
07	20894 X	17489	-0-	-3405	-0-	486	1	17003	3	Y	-0-	2	1		5
08	20150 X	16514	-0-	-3636	-0-	367	1	16138	3	Y	8	4	1	4 8	5
09	18660 X	15050	-0-	-3610	-0-	915	1	14132	3	Y	3	1	1	2 8	5
10	18786 X	14418	-0-	-4368	-0-	394	1	14016	3	Y	7	5	1	7 8	-0-
11	17580 X	10505	-0-	-7075	-0-	321	1	10180	3	Y	4	1	1	3 8	-0-
-----															
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665						
06	73110 X	62451	-0-	-10659	-0-	1663	1	59818	3	Y	882	843	1		179
07	70339 X	63760	-0-	-6579	-0-	1747	1	61166	3	Y	770	803	1	12 8	134
08	70339 X	60246	-0-	-10093	-0-	1322	1	58199	3	Y	659	656	1		137
09	65970 X	55745	-0-	-10225	-0-	3346	1	51695	3	Y	640	649	1		128
10	66650 X	55846	-0-	-10804	-0-	1505	1	53494	3	Y	770	818	1		80
11	62460 X	27926	-0-	-34534	-0-	849	1	26903	3	Y	158	192	1		46

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SANTA ELENA //CONT.// 499978														
SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	41580 X	33568	-0-	-8012	-0-	905	1	32558	3	Y	95	109	1	18
						105	9							
07	40579 X	33722	-0-	-6857	-0-	932	1	32608	3	Y	165	159	1	21
						182	9						3 8	
08	38316 X	31693	-0-	-6623	-0-	699	1	30761	3	Y	212	197	1	36
						233	9							
09	35100 X	28970	-0-	-6130	-0-	1748	1	27004	3	Y	198	199	1	35
						218	9							
10	36270 X	28196	-0-	-8074	-0-	765	1	27205	3	Y	205	222	1	18
						226	9							
11	33570 X	7882	-0-	-25688	-0-	236	1	7459	3	Y	170	155	1	33
						187	9							
-----														
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656														
06	35790 X	25770	-0-	-10020	-0-	691	1	24855	3	Y	204	207	1	47
						224	9							
07	31527 X	25696	-0-	-5831	-0-	708	1	24789	3	Y	181	190	1	35
						199	9						3 8	
08	31527 X	24117	-0-	-7410	-0-	532	1	23428	3	Y	143	145	1	33
						157	9							
09	29130 X	22110	-0-	-7020	-0-	1335	1	20634	3	Y	128	132	1	29
						141	9							
10	28737 X	21576	-0-	-7161	-0-	587	1	20850	3	Y	126	139	1	16
						139	9							
11	25770 X	13237	-0-	-12533	-0-	402	1	12748	3	Y	79	74	1	21
						87	9							
-----														
BFMT TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618														
06	31800 X	25802	-0-	-5998	-0-	215	1	25548	3	N	35	49	1	46
						39	9							
07	31713 X	26173	-0-	-5540	-0-	468	1	25664	3	N	37	35	1	42
						41	9						6 8	
08	31744 X	25178	-0-	-6566	-0-	527	1	24610	3	N	37	26	1	50
						41	9						3 8	
09	30720 X	23739	-0-	-6981	-0-	413	1	23284	3	N	38	32	1	53
						42	9						3 8	
10	31744 X	25931	-0-	-5813	-0-	689	1	25208	3	N	31	48	1	34
						34	9						2 8	
11	25800 X	24182	-0-	-1618	-0-	706	1	23437	3	N	35	20	1	46
						39	9						3 8	
-----														
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029														
06	5220 X	3805	-0-	-1415	-0-	32	1	3754	3	N	17	45	1	65
						19	9							
07	4681 X	3892	-0-	-789	-0-	69	1	3786	3	N	34	40	1	55
						37	9						4 8	
08	4681 X	3871	-0-	-810	-0-	81	1	3764	3	N	24	1	8	78
						26	9							
09	3990 X	3780	-0-	-210	-0-	66	1	3697	3	N	15	15	1	76
						17	9						2 8	
10	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	95	1	3460	3	N	18	27	1	65
						20	9						2 8	
11	3810 X	3351	-0-	-459	-0-	96	1	3188	3	N	61	4	8	122
						67	9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT TR19 GU B		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 4792 - 9922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	18720 X	15536	-0-	-3184	-0-	129	1 15319 3	N	80	45 1	110
07	18879 X	15414	-0-	-3465	-0-	88	9 1 15054 3	N	78	6 8	182
08	18352 X	14953	-0-	-3399	-0-	274	1 14585 3	N	51	191 1	40
09	16500 X	13973	-0-	-2527	-0-	312	1 13669 3	N	56	31 1	63
10	16430 X	13967	-0-	-2463	-0-	56	9 1 13519 3	N	71	94 1	37
11	15540 X	13149	-0-	-2391	-0-	242	1 12702 3	N	58	3 8	92
						62	9				
						370	1				
						78	9				
						383	1				
						64	9				
-----											
BFMT TR18		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 4842 - 9744	
06	13980 X	11363	-0-	-2617	-0-	95	1 11243 3	N	23	32 1	23
07	13795 X	11274	-0-	-2521	-0-	25	9 1 11047 3	N	24	25 1	18
08	13299 X	10817	-0-	-2482	-0-	201	1 10566 3	N	23	20 1	17
09	12330 X	10227	-0-	-2103	-0-	26	9 1 10023 3	N	24	4 8	37
10	11966 X	10348	-0-	-1618	-0-	226	1 10041 3	N	29	26 1	32
11	11370 X	9749	-0-	-1621	-0-	178	1 9437 3	N	25	29 1	25
						275	1				
						32	9				
						284	1				
						28	9				
-----											
RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 5417		PERF. 5969 - 10123	
06	35640 X	35020	-0-	-620	-0-	291	1 34643 3	Y	78	91 1	20
07	35526 X	33865	-0-	-1661	-0-	86	9 1 33172 3	Y	80	49 1	39
08	34348 X	31983	-0-	-2365	-0-	605	1 31257 3	Y	51	65 1	22
09	35010 X	29656	-0-	-5354	-0-	670	1 29090 3	Y	45	48 1	14
10	36177 X	29237	-0-	-6940	-0-	56	9 1 28417 3	Y	39	30 1	18
11	35010 X	27060	-0-	-7950	-0-	516	1 26197 3	Y	67	58 1	23
						50	9				
						777	1				
						43	9				
						789	1				
						74	9				
-----											
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 6286 - 11624	
06	44430 X	42011	-0-	-2419	-0-	350	1 41605 3	Y	51	54 1	9
07	43865 X	39582	-0-	-4283	-0-	56	9 1 38838 3	Y	33	36 1	6
08	42718 X	37699	-0-	-5019	-0-	708	1 36895 3	Y	13	18 1	1
09	42000 X	34987	-0-	-7013	-0-	36	9 1 34365 3	Y	12	11 1	2
10	43400 X	34634	-0-	-8766	-0-	790	1 33705 3	Y	6	7 1	1
11	42000 X	31739	-0-	-10261	-0-	14	9 1 30809 3	Y	2	3 1	-0-
						609	1				
						13	9				
						922	1				
						7	9				
						928	1				
						2	9				

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		32370 X	32370	-0-	-0-	-0-	437 1	31919 3		Y	13	14 1		4
							14 9							
07		31565 X	31565	-0-	-0-	-0-	653 1	30886 3		Y	24	22 1		6
							26 9							
08		32798 X	28216	-0-	-4582	-0-	648 1	27553 3		Y	14	17 1		3
							15 9							
09		32370 X	19423	-0-	-12947	-0-	338 1	19070 3		Y	14	12 1		5
							15 9							
10		33449 X	18734	-0-	-14715	-0-	498 1	18228 3		Y	7	9 1		3
							8 9							
11		32370 X	16449	-0-	-15921	-0-	481 1	15967 3		Y	1	2 1		2
							1 9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813														
06		31260 X	29951	-0-	-1309	-0-	404 1	29512 3		Y	32	32 1		7
							35 9							
07		30349 X	28620	-0-	-1729	-0-	591 1	28010 3		Y	17	20 1		4
							19 9							
08		29357 X	26219	-0-	-3138	-0-	602 1	25594 3		Y	21	23 1		2
							23 9							
09		29940 X	16591	-0-	-13349	-0-	289 1	16279 3		Y	21	18 1		5
							23 9							
10		30938 X	13799	-0-	-17139	-0-	366 1	13391 3		Y	38	36 1		7
							42 9							
11		29940 X	10563	-0-	-19377	-0-	306 1	10160 3		Y	88	75 1		20
							97 9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954														
06		34950 X	26053	-0-	-8897	-0-	217 1	25804 3		Y	29	31 1		8
							32 9							
07		34379 X	25417	-0-	-8962	-0-	455 1	24940 3		Y	20	21 1		7
							22 9							
08		32271 X	23854	-0-	-8417	-0-	500 1	23331 3		Y	21	23 1		5
							23 9							
09		29670 X	22543	-0-	-7127	-0-	392 1	22140 3		Y	10	9 1		6
							11 9							
10		27745 X	22242	-0-	-5503	-0-	592 1	21642 3		Y	7	8 1		5
							8 9							
11		26040 X	19337	-0-	-6703	-0-	565 1	18772 3		Y	-0-	2 1		3
-----														
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109														
06		12240 X	11221	-0-	-1019	-0-	304 1	10917 3		N	-0-			13
07		12276 X	9313	-0-	-2963	-0-	259 1	9050 3		N	4			17
							4 9							
08		12183 X	11229	-0-	-954	-0-	249 1	10962 3		N	16			33
							18 9							
09		11790 X	11160	-0-	-630	-0-	677 1	10465 3		N	16	19 1	11 8	19
							18 9							
10		12183 X	11454	-0-	-729	-0-	313 1	11137 3		N	4			23
							4 9							
*11		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	348 1	11022 3		N	7			30
							8 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4410 X	2837	-0-	-1573	-0-	23 1 53 9	2761 3	Y	48	44 1	29
07	4092 X	2251	-0-	-1841	-0-	39 1 53 9	2159 3	Y	48	52 1	25
08	4030 X	2256	-0-	-1774	-0-	46 1 55 9	2155 3	Y	50	47 1	28
09	3630 X	2106	-0-	-1524	-0-	36 1 32 9	2038 3	Y	29	46 1	11
10	3162 X	2579	-0-	-583	-0-	68 1 40 9	2471 3	Y	36	33 1	14
*11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	83 1 73 9	2757 3	Y	66	16 1	64
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677			
06	36480 X	28544	-0-	-7936	-0-	238 1 18 9	28288 3	Y	16	23 1	5
07	36518 X	28077	-0-	-8441	-0-	502 1 22 9	27553 3	Y	20	14 1	5 8 6
08	34720 X	26682	-0-	-8038	-0-	559 1 15 9	26108 3	Y	14		20
09	31860 X	24573	-0-	-7287	-0-	428 1 13 9	24132 3	Y	12	27 1	5
10	30690 X	24117	-0-	-6573	-0-	642 1 9 9	23466 3	Y	8	7 1	1 8 5
11	28530 X	22471	-0-	-6059	-0-	657 1 11 9	21803 3	Y	10	8 1	7
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835			
06	33690 X	26091	-0-	-7599	-0-	217 1 18 9	25856 3	Y	16	23 1	2
07	33542 X	25597	-0-	-7945	-0-	458 1 21 9	25118 3	Y	19	13 1	4 8 4
08	31527 X	24322	-0-	-7205	-0-	510 1 14 9	23798 3	Y	13		17
09	28980 X	22451	-0-	-6529	-0-	391 1 15 9	22045 3	Y	14	28 1	3
10	27621 X	22211	-0-	-5410	-0-	591 1 10 9	21610 3	Y	9	8 1	1 8 3
11	26100 X	20641	-0-	-5459	-0-	603 1 17 9	20021 3	Y	15	11 1	7
-----											
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918			
06	37500 X	28399	-0-	-9101	-0-	236 1 76 9	28087 3	Y	69	77 1	34
07	36363 X	27962	-0-	-8401	-0-	499 1 78 9	27385 3	Y	71	89 1	1 8 15
08	34224 X	26698	-0-	-7526	-0-	558 1 77 9	26063 3	Y	70	47 1	2 8 36
09	31440 X	24839	-0-	-6601	-0-	431 1 79 9	24329 3	Y	72	56 1	1 8 51
10	30349 X	24627	-0-	-5722	-0-	653 1 77 9	23897 3	Y	70	87 1	1 8 33
11	28410 X	22607	-0-	-5803	-0-	661 1 18 9	21928 3	Y	16	21 1	1 8 27



-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	224	1	26654	3	Y	30	36	1	7
							33	9							
07		25110 X	21650	-0-	-3460	-0-	387	1	21240	3	Y	21	23	1	5
							23	9							
08		24304 X	22678	-0-	-1626	-0-	475	1	22170	3	Y	30	32	1	3
							33	9							
09		26910 X	22522	-0-	-4388	-0-	392	1	22104	3	Y	24	21	1	6
							26	9							
10		27807 X	22106	-0-	-5701	-0-	587	1	21474	3	Y	41	39	1	8
							45	9							
11		26910 X	19180	-0-	-7730	-0-	560	1	18588	3	Y	29	29	1	8
							32	9							
-----															
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005															
06		38430 X	31123	-0-	-7307	-0-	258	1	30687	3	N	162	188	1	33
							178	9							
07		38161 X	30840	-0-	-7321	-0-	549	1	30111	3	N	164	108	1	85
							180	9							
08		36425 X	29807	-0-	-6618	-0-	621	1	29007	3	N	163	190	1	56
							179	9							
09		33330 X	27843	-0-	-5487	-0-	482	1	27171	3	N	173	174	1	52
							190	9							
10		32705 X	30068	-0-	-2637	-0-	796	1	29099	3	N	157	172	1	33
							173	9							
11		31110 X	29902	-0-	-1208	-0-	870	1	28896	3	N	124	125	1	30
							136	9							
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092															
06		43660 X	43660	-0-	-0-	-0-	364	1	43282	3	Y	13	10	1	6
							14	9							
07		42673 X	42673	-0-	-0-	-0-	764	1	41887	3	Y	20	12	1	6
							22	9							
08		38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	807	1	37669	3	Y	11	3	1	11
							12	9							
09		43650 X	34563	-0-	-9087	-0-	602	1	33957	3	Y	4	6	1	6
							4	9							
10		45105 X	34868	-0-	-10237	-0-	928	1	33928	3	Y	11	7	1	5
							12	9							
11		43650 X	31835	-0-	-11815	-0-	931	1	30893	3	Y	10	6	1	6
							11	9							
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203															
06		46118 X	46118	-0-	-0-	-0-	383	1	45538	3	Y	179	169	1	41
							197	9							
07		45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	805	1	44179	3	Y	172	171	1	42
							189	9							
08		42042 X	42042	-0-	-0-	-0-	878	1	40995	3	Y	154	60	1	136
							169	9							
09		46110 X	38113	-0-	-7997	-0-	661	1	37295	3	Y	143	220	1	59
							157	9							
10		47647 X	37757	-0-	-9890	-0-	1001	1	36607	3	Y	135	181	1	13
							149	9							
11		46110 X	34881	-0-	-11229	-0-	1016	1	33732	3	Y	121	95	1	39
							133	9							

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUISACHE STATE HACHAR GU B //CONT.// 499978															
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34230 X	28328	-0-	-5902	-0-	236	1	28084	3	N	7				32
07	33046 X	28089	-0-	-4957	-0-	502	1	27552	3	N	32	23	1	23	8
08	32240 X	27146	-0-	-5094	-0-	568	1	26537	3	N	37	26	1	14	8
09	30600 X	25336	-0-	-5264	-0-	441	1	24886	3	N	8				23
10	30008 X	26554	-0-	-3454	-0-	706	1	25828	3	N	18	18	1	10	8
11	28320 X	25742	-0-	-2578	-0-	753	1	24983	3	N	5				18
-----															
LA MOCA GAS UNIT K															
WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922															
06	30145 X	30145	-0-	-0-	-0-	251	1	29892	3	Y	2	6	1		1
07	28551 X	24957	-0-	-3594	-0-	447	1	24508	3	Y	2	2	1		1
08	30659 X	23192	-0-	-7467	-0-	486	1	22688	3	Y	16	15	1		2
09	30150 X	20976	-0-	-9174	-0-	365	1	20599	3	Y	11	10	1		3
10	31155 X	28331	-0-	-2824	-0-	754	1	27571	3	Y	5	7	1		1
11	30150 X	22494	-0-	-7656	-0-	658	1	21835	3	Y	1	2	1		-0-
-----															
HUISACHE STATE HACHAR GU A															
WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656															
06	24930 X	22057	-0-	-2873	-0-	184	1	21863	3	Y	9				27
07	25668 X	22248	-0-	-3420	-0-	398	1	21839	3	Y	10				37
08	25141 X	21454	-0-	-3687	-0-	449	1	20983	3	Y	20	40	1	4	8
09	23460 X	20044	-0-	-3416	-0-	349	1	19682	3	N	12				25
*10	22661 X	20038	-0-	-2623	-0-	533	1	19482	3	N	21	16	1	7	8
11	21930 X	19478	-0-	-2452	-0-	569	1	18879	3	N	27	24	1	2	8
-----															
STEWART STATE HACHAR GU B															
WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833															
06	38490 X	35217	-0-	-3273	-0-	717	1	34461	3	Y	35	38	1		5
07	39773 X	33671	-0-	-6102	-0-	2709	1	30929	3	Y	30	20	1		15
08	39773 X	31914	-0-	-7859	-0-	2291	1	29589	3	Y	31	37	1		9
09	38490 X	28644	-0-	-9846	-0-	2675	1	25933	3	Y	33	19	1		23
10	37510 X	27148	-0-	-10362	-0-	1662	1	25449	3	Y	34	47	1		10
11	35220 X	29945	-0-	-5275	-0-	875	1	29037	3	Y	30				40

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	36780 X	18439	-0-	-18341	-0-	153	1	18236	3	Y	45	52	1	16
07	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	908	1	49810	3	Y	145	114	1	10 8 37
08	45950 X	45950	-0-	-0-	-0-	160	1	44860	3	Y	117	132	1	2 8 20
09	40964 X	40964	-0-	-0-	-0-	961	1	40152	3	Y	91	92	1	5 8 14
10	50871 X	39208	-0-	-11663	-0-	129	1	38067	3	Y	91	93	1	5 8 7
11	49230 X	35464	-0-	-13766	-0-	712	1	34332	3	Y	89	75	1	4 8 17
-----														
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045														
06	39750 X	36682	-0-	-3068	-0-	100	1	35885	3	Y	45	56	1	2 8 13
07	41075 X	35845	-0-	-5230	-0-	747	1	32916	3	Y	43	28	1	3 8 25
08	41075 X	33927	-0-	-7148	-0-	50	1	31454	3	Y	34	43	1	2 8 14
09	39750 X	30896	-0-	-8854	-0-	2882	1	27968	3	Y	40	21	1	4 8 29
10	38843 X	29521	-0-	-9322	-0-	2436	1	27676	3	Y	34	46	1	4 8 13
11	36690 X	28831	-0-	-7859	-0-	37	1	27945	3	Y	40			53
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780														
06	40680 X	30797	-0-	-9883	-0-	1808	1	30520	3	Y	18	24	1	4
07	39804 X	30958	-0-	-8846	-0-	20	1	30379	3	Y	23	16	1	5 8 6
08	37262 X	29252	-0-	-8010	-0-	25	1	28625	3	Y	13			19
09	34290 X	26847	-0-	-7443	-0-	613	1	26360	3	Y	18	32	1	5
10	32953 X	26330	-0-	-6623	-0-	14	1	25619	3	Y	9	9	1	1 8 4
11	30810 X	24343	-0-	-6467	-0-	467	1	23613	3	Y	17	13	1	8
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197														
06	42030 X	32512	-0-	-9518	-0-	701	1	32222	3	Y	17	24	1	1
07	41509 X	32388	-0-	-9121	-0-	19	1	31788	3	Y	18	13	1	4 8 2
08	39370 X	31069	-0-	-8301	-0-	580	1	30411	3	Y	6			8
09	36300 X	28742	-0-	-7558	-0-	20	1	28241	3	Y	-0-	8	1	-0-
10	34937 X	28437	-0-	-6500	-0-	651	1	27613	3	Y	63	35	1	10 8 18
11	32520 X	26410	-0-	-6110	-0-	7	1	25610	3	Y	26	27	1	17
-----														

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	47280 X	38257	-0-	-9023	-0-	319	1	37909	3	Y	26	29	1	6
07	46748 X	38170	-0-	-8578	-0-	29	9	683	1	Y	30	27	1	9
08	44981 X	36796	-0-	-8185	-0-	33	9	771	1	Y	11	10	1	10
09	41730 X	34360	-0-	-7370	-0-	12	9	598	1	Y	18	19	1	9
10	40486 X	34280	-0-	-6206	-0-	20	9	912	1	Y	27	26	1	10
11	38250 X	31677	-0-	-6573	-0-	30	9	925	1	Y	34	33	1	11
						37	9							
-----														
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
06	35250 X	20435	-0-	-14815	-0-	170	1	20220	3	Y	41	48	1	20
07	48019 X	48019	-0-	-0-	-0-	45	9	857	1	Y	133	111	1	42
08	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	146	9	913	1	Y	128	141	1	29
09	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	141	9	683	1	Y	104	109	1	24
10	48019 X	37840	-0-	-10179	-0-	114	9	1004	1	Y	101	109	1	16
11	46470 X	34546	-0-	-11924	-0-	111	9	1007	1	Y	91	82	1	25
						100	9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
06	42630 X	32439	-0-	-10191	-0-	270	1	32133	3	Y	33	35	1	7
07	41788 X	31623	-0-	-10165	-0-	36	9	566	1	Y	17	20	1	4
08	39432 X	29700	-0-	-9732	-0-	19	9	622	1	Y	28	29	1	3
09	36360 X	27784	-0-	-8576	-0-	31	9	483	1	Y	29	24	1	8
10	34472 X	27451	-0-	-7021	-0-	32	9	729	1	Y	47	45	1	10
11	32430 X	24544	-0-	-7886	-0-	52	9	717	1	Y	34	34	1	10
						37	9							
-----														
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836														
06	47430 X	35302	-0-	-12128	-0-	294	1	34979	3	N	26	37	1	13
07	47412 X	47412	-0-	-0-	-0-	29	9	848	1	N	30	25	1	16
08	46293 X	46293	-0-	-0-	-0-	33	9	970	1	N	43	26	1	33
09	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	47	9	741	1	N	20	20	1	30
10	47399 X	42011	-0-	-5388	-0-	22	9	1117	1	N	33	32	1	30
11	45870 X	39111	-0-	-6759	-0-	36	9	1143	1	N	29	20	1	38
						32	9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	23760 X	16487	-0-	-7273	-0-	137 1	16309 3	Y	37 48 1	8
07	23374 X	19649	-0-	-3725	-0-	41 9	19254 3	Y	40 28 1	20
08	22072 X	17386	-0-	-4686	-0-	351 1	16974 3	Y	44 51 1	13
09	20520 X	16030	-0-	-4490	-0-	44 9	15677 3	Y	68 66 1	15
10	19871 X	16113	-0-	-3758	-0-	278 1	15624 3	Y	56 49 1	22
11	19020 X	14675	-0-	-4345	-0-	75 9	14187 3	Y	55 59 1	18
						427 1				
						62 9				
						427 1				
						61 9				
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571		
06	84870 X	59735	-0-	-25135	-0-	497 1	59129 3	N	99 115 1	25
07	87699 X	56143	-0-	-31556	-0-	109 9	55053 3	N	78 67 1	32
08	87699 X	51567	-0-	-36132	-0-	1004 1	50415 3	N	65 61 1	36
09	74490 X	46105	-0-	-28385	-0-	86 9	45218 3	N	78 65 1	49
*10	64604 X	43886	-0-	-20718	-0-	1080 1	42621 3	N	91 110 1	26
11	59730 X	39455	-0-	-20275	-0-	72 9	38206 3	N	89 83 1	32
						801 1				
						86 9				
						1165 1				
						100 9				
						1151 1				
						98 9				
-----										
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442		
06	77820 X	57355	-0-	-20465	-0-	477 1	56723 3	N	141 159 1	31
07	80414 X	54654	-0-	-25760	-0-	155 9	53532 3	N	133 110 1	47
08	79515 X	50363	-0-	-29152	-0-	976 1	49228 3	N	74 79 1	42
09	68100 X	45181	-0-	-22919	-0-	146 9	44298 3	N	89 77 1	54
*10	61473 X	43562	-0-	-17911	-0-	1054 1	42281 3	N	114 135 1	28
11	57360 X	39760	-0-	-17600	-0-	81 9	38493 3	N	97 92 1	33
						785 1				
						98 9				
						1156 1				
						125 9				
						1160 1				
						107 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	78120 X	38684	-0-	-39436	-0-	322 1	38263 3	N	90	168 1		25
07	80724 X	37727	-0-	-42997	-0-	99 9	36963 3	N	82	34 1		73
08	80724 X	35990	-0-	-44734	-0-	674 1	35152 3	N	77	59 1		91
09	69450 X	34026	-0-	-35424	-0-	90 9	33381 3	N	48	83 1		56
*10	57567 X	31581	-0-	-25986	-0-	753 1	30710 3	N	28			84
11	38670 X	37777	-0-	-893	-0-	85 9	36610 3	N	58	106 1		36
						592 1						
						53 9						
						840 1						
						31 9						
						1103 1						
						64 9						

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAN ROMAN 'A'		WELL #:		31H	RRCID ->	279987	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6616 - 12374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	102210 X	55673	-0-	-46537	-0-	462	1	55018	3	Y	175	161 1	63
						193	9						
07	105617 X	52537	-0-	-53080	-0-	938	1	51463	3	Y	124	145 1	42
						136	9						
08	105617 X	48634	-0-	-56983	-0-	1018	1	47530	3	Y	78	82 1	38
						86	9						
09	102210 X	43818	-0-	-58392	-0-	762	1	42989	3	Y	61	68 1	31
						67	9						
10	63147 X	44306	-0-	-18841	-0-	1178	1	43073	3	Y	50	73 1	8
						55	9						
11	55680 X	41063	-0-	-14617	-0-	1200	1	39829	3	Y	31	16 1	23
						34	9						

SANTA ELENA		WELL #:		18H	RRCID ->	280144	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA		WELL #:		14H	RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	6334 - 14346	
06	168810 X	58857	-0-	-109953	-0-	1591	1	57201	3	N	59	36 1	55
						65	9				5 8		
07	174437 X	78181	-0-	-96256	-0-	2168	1	75894	3	N	108	100 1	43
						119	9				20 8		
08	174437 X	67211	-0-	-107226	-0-	1491	1	65648	3	N	65	55 1	50
						72	9				3 8		
09	109410 X	64248	-0-	-45162	-0-	3901	1	60284	3	N	57	61 1	40
						63	9				6 8		
10	98797 X	55822	-0-	-42975	-0-	1526	1	54246	3	N	45	31 1	48
						50	9				6 8		
11	75660 X	35296	-0-	-40364	-0-	1079	1	34188	3	N	26	16 1	57
						29	9				1 8		

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		WELL #:		1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7478 - 10462
06	5280 X	4551	-0-	-729	-0-	242	1	4309	2	N	-0-			42
07	5456 X	4146	-0-	-1310	-0-	240	1	3902	2	N	4	4 8		42
						4	9							
08	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	241	1	3945	2	N	2	2 8		42
						2	9							
09	4650 X	4069	-0-	-581	-0-	244	1	3812	2	N	12	12 8		42
						13	9							
10	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	238	1	4093	2	N	-0-			42
11	4560 X	4412	-0-	-148	-0-	249	1	4160	2	N	3	3 8		42
						3	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000										
HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2730 X	2305	-0-	-425	-0-	123	1	2182	2	N	-0-	38
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	174	1	2834	2	N	-0-	38
08	2604 X	2049	-0-	-555	-0-	118	1	1931	2	N	-0-	38
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	38
10	2418 N	1515	-0-	-903	-0-	83	1	1432	2	N	-0-	38
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	N	1	38
						1	9					

  

HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322				
06	3000 X	2975	-0-	-25	-0-	158	1	2817	2	N	-0-	21
07	4247 X	3632	-0-	-615	-0-	210	1	3422	2	N	-0-	21
08	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	184	1	3003	2	N	5	21
						6	9					
09	4110 X	2775	-0-	-1335	-0-	167	1	2600	2	N	7	21
						8	9					
10	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	170	1	2914	2	N	7	21
						8	9					
11	3000 X	2712	-0-	-288	-0-	153	1	2555	2	N	4	21
						4	9					

  

TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		RACHAL		WELL #: 1		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489	
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	593	3	3	9	Y	3	2	15
07	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-		15
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-		15
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	514	3	2	9	Y	2	2	15
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-		15
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1	1	15

  

RACHAL		WELL #: 3		RRCID -> 218588		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446					
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	473	3	2	9	Y	2		19
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	3			Y	-0-		19
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-		19
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	3			Y	-0-		19
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-		19
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-		19

  

RACHAL		WELL #: 2		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452					
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	522	3	2	9	Y	2		21
07	651 N	504	-0-	-147	-0-	504	3			Y	-0-		21
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-		21
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	3			Y	-0-		21
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-		21
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-		21

  

RACHAL		WELL #: 6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506					
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	356	3	2	9	Y	2		14
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-		14
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-		14
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-		14
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-		14
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-		14



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296  
 RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	427	3	2	9	Y	2			18
07	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	3			Y	-0-			18
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-			18
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-			18
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-			18
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			18

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

06	570 N	485	-0-	-85	-0-	128	1	357	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	150	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	170	1	503	2	Y	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	Y	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	178	1	394	2	Y	-0-			-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	266	1	417	2	Y	-0-			-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	155	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	185	1	487	2	Y	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	70	1	499	2	Y	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	179	1	399	2	Y	-0-			-0-
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	356	1	558	2	Y	-0-			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			11
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			11
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			11
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			11
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			11
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			1
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			1
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			1
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			1
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	240 N	172	-0-	-68	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			10
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			10
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			10
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			10
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-			10
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16																	
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978																	
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					38
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					38
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					38
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					38
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					38
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					38
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244																	
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
07		558 N	271	-0-	-287	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
08		465 N	400	-0-	-65	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
09		390 N	263	-0-	-127	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
11		390 N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409																	
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					13
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-					13
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					13
09		330 N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	N	-0-					13
10		341 N	119	-0-	-222	-0-	6	1	113	2	N	-0-					13
11		270 N	108	-0-	-162	-0-	5	1	103	2	N	-0-					13
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328																	
06		510 N	479	-0-	-31	-0-	126	1	353	2	N	-0-					-0-
07		589 N	428	-0-	-161	-0-	118	1	310	2	N	-0-					-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	183	1	542	2	N	-0-					-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-					-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	234	1	520	2	N	-0-					-0-
*11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	354	1	554	2	N	-0-					-0-
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295																	
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	193	1	583	2	N	-0-					-0-
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	217	1	618	2	N	-0-					-0-
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	200	1	640	2	N	-0-					-0-
09		780 N	645	-0-	-135	-0-	66	1	579	2	N	-0-					-0-
10		837 N	784	-0-	-53	-0-	233	1	551	2	N	-0-					-0-
*11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	381	1	620	2	N	-0-					-0-
AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441																	
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	192	1	581	2	N	-0-					26
07		744 N	691	-0-	-53	-0-	180	1	511	2	N	-0-					26
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	163	1	523	2	N	-0-					26
09		780 N	527	-0-	-253	-0-	54	1	473	2	N	-0-					26
10		682 N	640	-0-	-42	-0-	190	1	450	2	N	-0-					26
*11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	338	1	548	2	N	-0-					26

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	220	1	614	2	N	-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	232	1	609	2	N	-0-
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	209	1	618	2	N	-0-
09	840 N	632	-0-	-208	-0-	77	1	555	2	N	-0-
10	837 N	725	-0-	-112	-0-	225	1	500	2	N	-0-
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	349	1	547	2	N	-0-
-----											
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438			
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	2	N	-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	140	1	398	2	N	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	130	1	418	2	N	-0-
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	44	1	387	2	N	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	171	1	404	2	N	-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	245	1	397	2	N	-0-
-----											
RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463			
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	78	1	236	2	N	-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	79	1	226	2	N	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	90	1	288	2	N	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	83	1	195	2	N	-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	152	1	247	2	N	-0-
-----											
STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320			
06	2130 X	615	-0-	-1515	-0-	153	1	462	2	N	23
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	192	1	544	2	N	-0-
08	775 X	642	-0-	-133	-0-	153	1	489	2	N	23
09	750 X	667	-0-	-83	-0-	68	1	599	2	N	23
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	217	1	514	2	N	23
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	291	1	473	2	N	23
-----											
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134			
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	103	1	286	2	N	-0-
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	102	1	269	2	N	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	2	N	-0-
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	40	1	284	2	N	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	186	1	290	2	N	-0-
-----											
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248			
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	131	1	367	2	N	-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	148	1	391	2	N	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	132	1	391	2	N	-0-
09	510 N	418	-0-	-92	-0-	51	1	367	2	N	-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	152	1	336	2	N	-0-
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	291	1	455	2	N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	N	11			17
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9					17
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-			17
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	-0-	130	1	N	-0-			17
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	40	1	N	-0-			17
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-	7	1	10
							247	1	N	-0-			
-----													
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390													
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	N	13			23
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9					23
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			23
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	-0-	159	1	N	-0-			23
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			23
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-	9	1	14
							330	1	N	-0-			
-----													
HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318													
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			33
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	1	5	32
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			32
09	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			32
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			32
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			32
-----													
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286													
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	N	76			87
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	84	9					120
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	N	33			18
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9			178	1	23
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	N	5			43
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	84	9	N	12			55
							108	1	N				
							6	9					
							374	1	N				
							22	9					
							632	1	N				
							13	9					
-----													
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599													
07	0 W	375	-0-	375	375	375	98	1	N	-0-			-0-
08	0 W	341	-0-	341	716	716	81	1	N	-0-			-0-
09	0 W	259	-0-	259	975	975	26	1	N	-0-			-0-
10	1376 X	401	-0-	-975	-0-	-0-	118	1	N	3			3
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	N	3			6
							126	1	N				
							3	9					
-----													
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660													
07	0 W	283	-0-	283	283	283	74	1	N	-0-			-0-
08	0 W	246	-0-	246	529	529	59	1	N	-0-			-0-
09	0 W	258	-0-	258	787	787	26	1	N	-0-			-0-
10	969 X	182	-0-	-787	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
*11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	Y	-0-	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	Y	-0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	2	Y	-0-	-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-	4
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A												
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	Y	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-	-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	47	1	272	2	Y	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	2	Y	-0-	-0-
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	109	1	1159	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	183	1	1066	2	Y	-0-	-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	121	1	1173	2	Y	-0-	-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	-0-	-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	164	1	1111	2	Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
06	1020 N	548	-0-	-472	-0-	10	1	538	2	Y	-0-	6
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	2	Y	-0-	6
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-	6
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	2	Y	-0-	6
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	Y	-0-	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	31	1	179	2	Y	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	Y	-0-	-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 6		RRCID -> 054808		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	757	2	Y	-0-					2
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	-0-					2
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-					2
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-					2
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	803	2	Y	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A								
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	9	1	513	2	Y	-0-					2
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	2	Y	-0-					2
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-					2
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-					2
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A								
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	Y	-0-					-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 131784		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085								
06	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	191	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	138	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	139	1	944	2	Y	-0-					-0-
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	115	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168								
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	191	1	1113	2	Y	-0-					3
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-					3
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	2	Y	-0-					3
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	165	1	1117	2	Y	-0-					3
*10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	110	1	1161	2	Y	-0-					3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11	
-----													
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954													
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	17	1	970	2	Y	-0-	4
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	65	1	983	2	Y	-0-	4
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	-0-	4
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	-0-	4
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	939	2	Y	-0-	4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205													
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	223	1	1300	2	Y	-0-	-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-	-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-	-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	2	Y	-0-	-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134													
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	98	1	569	2	Y	-0-	1
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	685	2	Y	-0-	1
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	Y	-0-	1
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	88	1	599	2	Y	-0-	1
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	Y	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085													
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	2	Y	-0-	-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-	-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	Y	-0-	-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	Y	-0-	-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120													
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	96	1	560	2	Y	-0-	2
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-	2
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-	2
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	109	1	739	2	Y	-0-	2
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	75	1	799	2	Y	-0-	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097													
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	29	1	166	2	Y	-0-	-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	-0-	-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-	-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	2	Y	-0-	-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	



OWEN (OLMOS)												
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	110 1	642 2	Y	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	69 1	669 2	Y	-0-			-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	81 1	701 2	Y	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	98 1	667 2	Y	-0-			-0-
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	67 1	709 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149												
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	142 1	830 2	Y	-0-			1
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	89 1	858 2	Y	-0-			1
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	94 1	819 2	Y	-0-			1
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	119 1	810 2	Y	-0-			1
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	79 1	841 2	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190												
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	163 1	951 2	Y	-0-			1
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	105 1	1013 2	Y	-0-			1
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	112 1	973 2	Y	-0-			1
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	139 1	942 2	Y	-0-			1
*10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	93 1	981 2	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
OWEN (3700)												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
CERRITO 254231												
WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OWEN (3900)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
WCSL 1383 499978												
WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PADRE ISLAND (6000)												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON												
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- 911925												
WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFIX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SHARE ENERGY, INC. 770300  
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
FREDCO 284921  
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PANCHO (WILCOX)										CNTY: WEBB				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	4669	-0-	4669	13795	4651	3	18	9	N	16			188
07	DLQ G-10	3965	-0-	3965	17760	3939	3	26	9	N	24			212
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17760					N	NO RPT			212
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17760					N	NO RPT			212
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17760					N	NO RPT			212
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17760					N	NO RPT			212

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			141
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			141
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545														
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

PANCHO (WILCOX)		//CONT.// 68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 256191		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902								
06	6150 X	4759	-0-	-1391	-0-	418 1	4315 2	N	24	16 8						59
07	6355 X	3621	-0-	-2734	-0-	488 1	3125 2	N	7							66
08	6355 X	4938	-0-	-1417	-0-	586 1	4345 2	N	6							72
09	6150 X	4744	-0-	-1406	-0-	461 1	4277 2	N	5							77
10	5177 X	4656	-0-	-521	-0-	519 1	4128 2	N	8							85
11	4770 X	4468	-0-	-302	-0-	504 1	3947 2	N	15	9 8						91

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 246236		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							110

PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		630591														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	27 0						3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52	49 0						3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	300 X	58	-0-	-242	-0-	58	2		N	-0-			185	
07	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	2		N	-0-	20	1	165	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			165	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			165	
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			165	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			165	
-----														
PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662						
*02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15		255	
*03	1271 X	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-		255	
*04	1770 X	218	-0-	-1552	-0-	218	2			N	-0-		255	
*05	1829 X	44	-0-	-1785	-0-	44	2			N	-0-		255	
*06	1770 X	86	-0-	-1684	-0-	86	2			N	-0-		255	
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	148	1	107
*08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		107	
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		107	
*10	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-		107	
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-		107	
-----														
PARR SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
PARR SUNRAY		WELL #: 3		RRCID -> 203720		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1	55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
-----														
DUTSON-CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
PARR MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 208068		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		32
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

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

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PASO REAL (9600)		69487 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 187909		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9596 - 9600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15												

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
EL COYOTE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217445		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13720		PERF.11466 - 11898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334		PERF.10982 - 12242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

EL COYOTE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 230641		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 13975		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11738 - 13147		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	67 X		67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12904		PERF.11386 - 12904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836	- 12805
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
*10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-			83
*11	179 X	-0-	-0-	-179	-0-			Y	-0-			83

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790	- 12483
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	107	-0-	107	107	107	2	Y	-0-			22

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905										
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7034	- 7219
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11	53
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	53
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-	53
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-	53
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	53
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY)		70191 332		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711										
GUERRA, H. P. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	051210	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5001	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: STARR				
MCRAE, NATHAN D.		555862										
DE GUERRA, M. S.		WELL #:			RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY)		//CONT.//		70191 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR							
RLU OPERATING, LLC				714217										
GUERRA, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6247 - 6640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	50 1	1910 2	N		5			111
							6 9							
07		2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	68 1	2201 2	N		2			113
							2 9							
08		2259 R	2259	-0-	-0-	-0-	57 1	2201 2	N		1			114
							1 9							
09		1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	57 1	1701 2	N		-0-			114
10		2263 #	1393	-0-	-870	-0-	59 1	1334 2	N		-0-			114
11		2190 #	1313	-0-	-877	-0-	53 1	1260 2	N		-0-			114
PEDERNAL (QUEEN CITY 6400)				70191 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED				681711										
GUERRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123888	COMPL. DATE	04/17/1987	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6380 - 6433		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
GUERRA, H.P. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	126641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13016	PERF.	2010 - 2190		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2016 - P/A 12/06/2016														
PENASCAL ( 9-A)				70425 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY							
VAQUERO OPERATING				882776										
KENEDY RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	6972 - 6982		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
KENEDY RANCH		WELL #:		9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3202 - 3234		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

-----

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

-----

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-
07	10 N		-0-	-0-	-10					Y	-0-					-0-
08	174 N		174	-0-	-0-		174	3		Y	-0-					-0-
*09	323 N		323	-0-	-0-		323	3		Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-					35
07	178 X		160	-0-	-18		160	3		Y	-0-					35
08	511 X		511	-0-	-0-		511	3		Y	-0-					35
*09	967 X		967	-0-	-0-		967	3		Y	-0-					35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	150 X	NO RPT	-0-	-0-	-150					Y	NO RPT					35

-----

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333  
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION)  
OUTLINE OIL CORP.  
STATE TRACT 1-A

70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
628500  
WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY  
GARZA, J. ET AL GAS UNIT

931333  
WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD)  
OUTLINE OIL CORP.  
STATE TRACT 1-A

70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
628500  
WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900)  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.  
MARTIN, H.L.

70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
130426  
WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					34

PENITAS (7400)  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.  
MARTIN, H.L.

70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
130426  
WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

06	DLQ G-10	157	-0-	157	627	157	2			Y	-0-					24
07	754 N	127	-0-	-627	-0-	127	2			Y	-0-					24
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					24
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437								
06	6450 X	1103	-0-	-5347	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	930 X	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	930 X	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	900 X	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721								
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
-----																
FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384								
06	690 N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					146
07	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					146
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					146
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					146
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					146
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					146

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
H.C.I.D. 6		WELL #:		1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENITAS (7950)				70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7794 - 8188	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, RONALD L.				WELL #:	2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8064 - 8268
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		86
07	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-		86
08	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-		86
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		86
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		86
*11	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-		86

PEPITO (LOBO)				70550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
RAKER RESOURCES LLC				689172									
MARTIN, J. C. III		WELL #:		1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974				
06	780 X	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-		76
07	806 X	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-		76
08	806 X	494	-0-	-312	-0-	494	2			N	-0-		76
09	750 X	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-		76
10	682 X	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-		76
*11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		76

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10944 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	6011	-0-	-469	-0-	925	1	5038	2	Y	44					251
07	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	1022	1	5268	2	Y	95	187	1			159
08	6851 X	6512	-0-	-339	-0-	1018	1	5377	2	Y	106	192	1			73
09	6630 X	6142	-0-	-488	-0-	661	1	5439	2	Y	38					111
*10	6851 X	5096	-0-	-1755	-0-	1122	1	3974	2	Y	-0-	12	7			99
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					99

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)			70808 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
KILLAM, O. W., -C-			WELL #: 1	RRCID -> 012476	COMPL. DATE 06/07/1958	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		3390 #	2334	-0-	-1056	-0-	88 1	2246 2		N	-0-	16
07		4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	88 1	4267 2		N	5	21
							6 9					
08		3596 #	3374	-0-	-222	-0-	88 1	3275 2		N	10	31
							11 9					
09		3480 #	3200	-0-	-280	-0-	78 1	3111 2		N	10	41
							11 9					
10		4371 #	2677	-0-	-1694	-0-	65 1	2599 2		N	12	53
							13 9					
11		4230 #	2910	-0-	-1320	-0-	71 1	2826 2		N	12	65
							13 9					
-----												
PETERS (ARGO - 2200)			70840 055	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R., -H-			WELL #: H 1	RRCID -> 012486	COMPL. DATE 06/08/1960	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2456 -	2462				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PETERS (COLE MIDDLE 1800)			70840 275	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
NORGAS ENERGY			612861									
PETERS "A"			WELL #: 1	RRCID -> 128828	COMPL. DATE 08/14/1988	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 1750 -	1760				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PETERS (FRIO 1300)			70840 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DCR 589			WELL #: 2	RRCID -> 179860	COMPL. DATE 01/08/2014	TOTAL DEPTH 1461	PERF. 784 -	842				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PETERS (MIRANDO 2600, WEST)			70840 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. -D-			WELL #: 3	RRCID -> 065566	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 2710	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



PETERS (1700)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R., -F-  
70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST  
LORAC, INC.  
PETERS  
70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)  
LORAC, INC.  
PETERS, LELIA -A-  
70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH  
CORONADO MINERALS, LLC  
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-  
70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
179378  
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)  
LORAC, INC.  
PETERS, LEILA "C"  
70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
DREIBELBIS, GALEN E. 228063  
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2014

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/16

PETROX (FRIO) //CONT.// 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
 DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
 DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	222	-0-	-212	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	194	-0-	-226	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9380 - 9412			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	334	1	1296	3	Y	45	52	1		15
						50	9								
07	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	354	1	1446	3	Y	52				67
						57	9								
08	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	326	1	1477	3	Y	52	61	1		58
						57	9								
09	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	402	1	1630	3	Y	89	79	1		68
						98	9								
10	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	444	1	2063	3	Y	85	80	1		73
						94	9								
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					Y	NO RPT				73
-----															
D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9423 - 9491			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	5	1	22	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9313 - 9348			
06	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	706	1	2742	3	Y	97	118	1		30
						107	9								
07	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	687	1	2803	3	Y	101				131
						111	9								
08	3131 X	2922	-0-	-209 B	-0-	512	1	2319	3	Y	83	111	1		103
						91	9								
09	3030 X	1965	-0-	-1065 B	-0-	371	1	1504	3	Y	82	101	1		84
						90	9								
10	3627 X	3091	-0-	-536 B	-0-	527	1	2452	3	Y	102	97	1		89
						112	9								
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510 B	-0-					Y	NO RPT				89
-----															
D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005				TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9505 - 10148			
06	3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-0-					N	-0-				61
07	3224 X	895	-0-	-2329 B	-0-	174	1	711	3	N	9				70
						10	9								
08	5207 X	5207	-0-	-0- B	-0-	931	1	4218	3	N	53				123
						58	9								
09	3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	673	1	2736	3	N	40				163
						44	9								
10	3152 X	3152	-0-	-0- B	-0-	551	1	2567	3	N	31				194
						34	9								
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-					N	NO RPT				194

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEGACY		WELL #:		1	RRCID ->	233994	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9474 - 10087	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	4609	-0-	-341 B	-0-	940	1	3649	3	N	18		75
07	5146 X	4417	-0-	-729 B	-0-	20	9	866	1	N	14		89
08	5146 X	3979	-0-	-1167 B	-0-	15	9	717	1	N	11		100
09	4980 X	4001	-0-	-979 B	-0-	12	9	788	1	N	12		112
10	5053 X	5037	-0-	-16 B	-0-	13	9	882	1	N	43		155
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-	47	9			N	NO RPT		155
-----													
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #:		204	RRCID ->	241710	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9454 - 10060	
06	3210 X	2906	-0-	-304 B	-0-	590	1	2293	3	N	21	148 1	18
07	3317 X	3193	-0-	-124 B	-0-	23	9	621	1	N	32	11 8	39
08	3286 X	3052	-0-	-234 B	-0-	35	9	548	1	N	19		58
09	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	21	9	723	1	N	26		84
10	3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	29	9	655	1	N	10		94
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-	11	9			N	NO RPT		94
-----													
LEGACY		WELL #:		2	RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986	
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		23
07	1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-	322	1	1319	3	N	-0-		23
08	106 X	106	-0-	-0- B	-0-	18	1	88	3	N	-0-		23
09	8 X	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-		23
10	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-		23
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT		23
-----													
PETROX (WILCOX 7100)		70943 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1	RRCID ->	054933	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PETROX, N. (FRIO 1250)		70945 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: DUVAL				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		2	RRCID ->	107252	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2208	PERF.	1142 - 1154	
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-		-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-		-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-		-0-

PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
G.B.G. RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	247218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	423 1	5126 3	N	41	3 8	158
						45 9					
07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	479 1	5148 3	N	20		178
						22 9					
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	371 1	3376 3	N	2		180
						2 9					
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	416 1	4393 3	N	10	167 1	23
						11 9					
*10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	333 1	3220 3	N	15		38
						17 9					
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		38

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	145493	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7814 - 7840
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

BENAVIDES, CHARLOTTE A.		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	2	RRCID ->	148512	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7593 - 7714
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BENAVIDES, CARLOS		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	108939	COMPL. DATE	01/22/1984	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7813 - 7846
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				07/05/2016	-	PLUGGED	07/05/16	

DICKINSON, CHARLES B. TRUST		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	2	RRCID ->	115273	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7715 - 7748
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				08/03/2016	-	P/A	08/03/16	

BENAVIDES, CARLOS		5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	5	RRCID ->	115551	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 7804 - 7852
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				07/19/2016	-	P/A	07/19/16	

BENAVIDES, CARLOS-B		4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	4	RRCID ->	116973	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7778 - 7804
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
		PLUGGED AND ABANDONED				08/08/2016	-	PLUGGED	08/08/16	

PICOSO (CARRIZO 7800)		//CONT.//		71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	132507	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	7800 - 7820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - PLUGGED 07/13/16												

BENAVIDES, CARLOS		WELL #:		6	RRCID ->	155033	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7856 - 7872
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - P/A 07/26/16												

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
G.B.G. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7910 - 8012
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	112746	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	8066 - 8080
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		1								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	1	14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16												

DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149456	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8000 - 8006
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2016 - P/A 08/03/2016												

PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
STAGGS-STATE		WELL #:		3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7640 - 7831
06	300 N	88	-0-	-212	-0-	24	1	64	2	N	-0-	19 1 60
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	88	1	186	2	N	-0-	60
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	62	1	139	2	N	-0-	60
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	60	1	158	2	N	-0-	60
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	64	1	148	2	N	-0-	60
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	70	1	111	2	N	-0-	60

STAGGS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7612 - 7806
06	450 X	60	-0-	-390	-0-	16	1	44	2	N	-0-	24 1 78
07	465 X	176	-0-	-289	-0-	57	1	119	2	N	-0-	78
08	465 X	107	-0-	-358	-0-	33	1	74	2	N	-0-	78
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	101	1	272	2	N	-0-	78
10	186 X	96	-0-	-90	-0-	29	1	67	2	N	-0-	78
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	122	1	192	2	N	-0-	78

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073  
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 X	1478	-0-	-52	-0-	401 1	1076 2	N	1	45 1	143
07	1581 X	1008	-0-	-573	-0-	325 1	683 2	N	-0-		143
08	1519 X	1053	-0-	-466	-0-	326 1	727 2	N	-0-		143
09	1470 X	1286	-0-	-184	-0-	350 1	936 2	N	-0-		143
10	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	391 1	903 2	N	-0-		143
11	1470 X	520	-0-	-950	-0-	201 1	319 2	N	-0-		143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	481 1	3278 3	N	6		139
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	465 1	3044 3	N	-0-		139
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	502 1	3125 3	N	-0-		139
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	458 1	3031 3	N	-0-		139
*10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	447 1	2913 3	N	41		180
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	45 9		N	NO RPT		180

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

06	630 X	429	-0-	-201	-0-	54 1	366 3	N	8		89
07	651 X	438	-0-	-213	-0-	57 1	374 3	N	6		95
08	651 X	405	-0-	-246	-0-	56 1	346 3	N	3		98
09	630 X	527	-0-	-103	-0-	69 1	458 3	N	-0-		98
10	589 X	575	-0-	-14	-0-	75 1	492 3	N	7		105
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	8 9		N	NO RPT		105



PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC STAGGS, J.				71392 250 676073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				1	142217	08/24/1992	11876	7782	- 7806			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST				3	142774	07/10/2007	8800	7586	- 7595			
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	335 1	897 2	N	-0-	46 1		147
07	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	327 1	689 2	N	-0-			147
08	1085 N	837	-0-	-248	-0-	259 1	578 2	N	-0-			147
09	1230 N	941	-0-	-289	-0-	256 1	685 2	N	-0-			147
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	320 1	739 2	N	-0-			147
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	316 1	500 2	N	-0-			147
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"				4	142971	11/01/1992	8000	7838	- 7878			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STAGGS-STATE				2	143610	01/05/1993	11800	7778	- 7790			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STAGGS-STATE				3-T	144915	04/07/1993	8000	7808	- 7831			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STAGGS-STATE				4	149617	12/10/1993	8115	7760	- 7804			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	93 1	249 2	N	-0-	11 1		35
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	97 1	205 2	N	-0-			35
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	75 1	167 2	N	-0-			35
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	78 1	208 2	N	-0-			35
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	92 1	214 2	N	-0-			35
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	97 1	153 2	N	-0-			35
STAGGS STATE				5	153943	02/26/1995	8200	7785	- 7815			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	31 1	83 2	N	-0-	4 1		12
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	37 1	76 2	N	-0-			12
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	25 1	56 2	N	-0-			12
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	26 1	67 2	N	-0-			12
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	33 1	78 2	N	-0-			12
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	33 1	53 2	N	-0-			12

-----															
PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073															
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
-----															
PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352															
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352															
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) SUE-ANN OPERATING, L.C. SULLIVAN, D. J. "B"		//CONT.// 71703 614 //CONT.// 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
		WELL #: 80 D		RRCID -> 116006		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SULLIVA, D.J. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 147235		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878				
06	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1050	2	72 9	Y	65	64 1	35
07	1550 N	589	-0-	-961	-0-	55 1	499 2	35 9	Y	32	53 1	14
08	1116 N	417	-0-	-699	-0-	417 1			Y	-0-	8 1	6
09	1110 N	755	-0-	-355	-0-	83 1	629 2	43 9	Y	39	31 1	14
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	95 1	887 2	58 9	Y	53	43 1	24
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	47 1	532 2	56 9	Y	51	54 1	21
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 79-F		RRCID -> 151976		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 152699		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 84D		RRCID -> 156036		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 156038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF.	2958 - 2963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7840 - 7862
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	7640 - 7686
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	7920 - 7930
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7570 - 7580
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	158	2	150	9	Y	136 110 1 60
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	95 123 1 32
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0- 19 1 13
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	16	1	121	2	Y	116 88 1 41
							128	9				
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	150 123 1 68
							165	9				
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	151 157 1 62
							166	9				
-----												
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		85F	RRCID ->	160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	7021 - 7027
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7773 - 7795
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1710 X	1253	-0-	-457	-0-	1253	2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	838	-0-	-1177	-0-	83	1	Y	-0-	755	2	-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-
09	1950 X	1410	-0-	-540	-0-	164	1	Y	-0-	1246	2	-0-
10	1581 X	858	-0-	-723	-0-	83	1	Y	-0-	775	2	-0-
11	1260 X	263	-0-	-997	-0-	21	1	Y	-0-	242	2	-0-
-----												
SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7879 - 7934
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	298	-0-	298	298	29	1	Y	-0-	269	2	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	298			Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7064 - 7092
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7086 - 7096
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7277 - 7283
06	3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	2387	2	Y	58	47	1	26
07	3472 X	1958	-0-	-1514	-0-	192	1	Y	17	34	1	9
						19	9					
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	5	1	4
09	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	287	1	Y	16	14	1	6
						18	9					
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	22	18	1	10
						24	9					
11	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	185	1	Y	22	23	1	9
						24	9					
-----												
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7750
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
07	620 N	264	-0-	-356	-0-	26	1	N	-0-	238	2	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	51	1	N	-0-	387	2	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	492	2	-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	470	2	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1050 N	767	-0-	-283	-0-	173	2	594	9	Y	540	452	1	246
07		992 N	685	-0-	-307	-0-	3	1	30	2	Y	593	666	1	173
							652	9							
08		3100 N	3318	-0-	218	218	2637	1	681	9	Y	619	470	1	322
09		1036 N	818	-0-	-218	-0-	16	1	123	2	Y	617	642	1	297
							679	9							
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	582	565	1	314
							640	9							
11		2910 X	766	-0-	-2144	-0-	11	1	129	2	Y	569	633	1	250
							626	9							

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

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

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	380	1	585	2	N	32			185
							35	9							
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	30	1	39	2	N	-0-			185
08	1085	N	790	-0-	-295	-0-	329	1	403	2	N	53	193	1	45
							58	9							
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	375	1	487	2	N	28			73
							31	9							
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	156	2	N	17			90
							19	9							
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	510	1	652	2	N	35			125
							39	9							

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (I-79)		//CONT.//		71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786						
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9278 - 9284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PITA ISLAND (J-02)				71723 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.10259 - 10264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PITA ISLAND (J-19)				71723 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10127 - 10279
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
PITA ISLAND (J-64, 77)				71723 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10412 - 10520
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH				72043 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
WELDER, E.H."C"		WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5574 - 5578
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

-----														
PLYMOUTH (I-65)														
ANDERSON OIL LTD.														
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	280	1	2154	2	N	7		99
							8	9						
07		1922 N	1658	-0-	-264	-0-	290	1	1365	2	N	3		102
							3	9						
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	310	1	1846	2	N	8		110
							9	9						
09		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	300	1	1521	2	N	19		129
							21	9						
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1359	2	N	6		135
							7	9						
11		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	300	1	1444	2	N	15		150
							17	9						
-----														
PLYMOUTH (1400)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WELDER, E.H. "C"														
WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
PLYMOUTH (3550)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WELDER, E. H. -C-														
WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
PLYMOUTH (3550 B)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WELDER, E. H. -C-														
WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
PLYMOUTH (3600 A)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WELDER, E. H. "C"														
WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636														
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER, E.H.-C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLYMOUTH (5820)		72043 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
WELDER EFH		WELL #: 5		RRCID -> 280994		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5824 - 5828						
06	0	-0-	-0-	-0-	7549					N	-0-			-0-
07	0	2669	-0-	2669	10218	2669	2			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-			-0-
09	6750	-0-	-0-	-6750	3468					N	-0-			-0-
10	3844	174	-0-	-3670	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449				
06	6180 #	4087	-0-	-2093	-0-	360	1	3708	2	N	17	130
07	6386 #	3484	-0-	-2902	-0-	336	1	3133	2	N	14	144
08	5518 #	3833	-0-	-1685	-0-	372	1	3458	2	N	3	147
09	4290 #	2916	-0-	-1374	-0-	336	1	2578	2	N	2	149
*10	4433 #	2521	-0-	-1912	-0-	348	1	2167	2	N	5	154
11	4080 #	3959	-0-	-121	-0-	360	1	3592	2	N	6	160

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920				
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	-0-	-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	-0-	-0-
08	899 N	706	-0-	-193	-0-	39	1	667	2	Y	-0-	-0-
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	43	1	573	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	808	-0-	-91	-0-	52	1	756	2	Y	-0-	-0-
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	Y	-0-	-0-

PLYMOUTH (7000) //CONT.// 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	ECOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194  
 WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
07		T. A.	3813	-0-	3813	3813	3684 2	N	117			171
08		T. A.	9191	-0-	9191	13004	9020 2	N	155	172	1	154
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	13004		N	137			291
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	13004		N	-0-			291
*11		13004 R	-0-	-0-	-13004	-0-		N	-0-			291

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
 WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072  
 RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH, EAST (5100)				72044 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC				888072								
ROOTS, W.L.				WELL #: 4	RRCID -> 093688	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 5097	- 5100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)				72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MARTINEZ, M.				WELL #: 4	RRCID -> 122996	COMPL. DATE 12/22/1988	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 8854	- 9132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	1460	-0-	560	4117	97	1	1361	2	Y	2	25
07	3100 N	1405	-0-	-1695	2422	99	1	1302	2	Y	4	10 1 19
08	3100 N	1494	-0-	-1606	816	104	1	1387	2	Y	3	22
09	1904 N	1088	-0-	-816	-0-	78	1	1008	2	Y	2	24
10	1240 N	836	-0-	-404	-0-	62	1	772	2	Y	2	26
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	2	28

MARTINEZ, M.				WELL #: 6	RRCID -> 129202	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9046	- 9424			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8556 X	2712	-0-	-5844	-0-	179	1	2527	2	Y	5	25
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	Y	4	14 1 15
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	144	1	1915	2	Y	2	17
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	213	1	2740	2	Y	5	22
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	175	1	2180	2	Y	5	27
*11	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	Y	3	30

URIBE, P.				WELL #: 2	RRCID -> 132264	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4010	- 4129			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, M.				WELL #: 7	RRCID -> 132276	COMPL. DATE 10/14/1989	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9022	- 9118			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	35	1	487	2	Y	1	18
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	31	1	410	2	Y	1	3 1 16
08	589 N	446	-0-	-143	-0-	31	1	412	2	Y	3	19
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	28	1	362	2	Y	1	20
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	28	1	344	2	Y	-0-	20
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	29	1	372	2	Y	2	22

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	8	1	116	2	Y	1			18
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	8	1	108	2	Y	1	1	1	18
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	3			21
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			21
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	100	2	Y	1			22
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	8	1	107	2	Y	2			24
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210														
06	775 N	275	-0-	-500	-0-	18	1	256	2	Y	1			11
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	1	2	1	10
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-			10
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	1			11
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	1			12
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	-0-			12
-----														
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295														
06	1600 N	1013	-0-	-587	1684	67	1	944	2	Y	2			22
07	2696 N	1012	-0-	-1684	-0-	71	1	939	2	Y	2	7	1	17
08	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	74	1	980	2	Y	3			20
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	2			22
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	69	1	864	2	Y	2			24
11	1020 N	824	-0-	-196	-0-	60	1	762	2	Y	2			26
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			19
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			25

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1700 N	1824	-0-	124	3971	121	1	1700	2	Y	3			23
07	3100 N	1703	-0-	-1397	2574	119	1	1580	2	Y	4	12	1	15
08	3100 N	1661	-0-	-1439	1135	116	1	1543	2	Y	2			17
09	2795 N	1660	-0-	-1135	-0-	120	1	1537	2	Y	3			20
10	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	116	1	1445	2	Y	3			23
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	2			25
-----														
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205														
06	900 N	1044	-0-	144	2394	69	1	973	2	Y	2			22
07	3100 N	1013	-0-	-2087	307	71	1	940	2	Y	2	7	1	17
08	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	70	1	940	2	Y	3			20
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	73	1	938	2	Y	2			22
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	65	1	814	2	Y	2			24
11	990 N	871	-0-	-119	-0-	63	1	806	2	Y	2			26
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356														
06	1400 N	1365	-0-	-35	2925	90	1	1273	2	Y	2			19
07	3100 N	1344	-0-	-1756	1169	94	1	1247	2	Y	3	9	1	13
08	2453 N	1284	-0-	-1169	-0-	89	1	1193	2	Y	2			15
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	2			17
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1084	2	Y	2			19
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	Y	1			20
-----														
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			24
-----														
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93			249
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	191	1	113
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81			194
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	192	1	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67			161

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8102 X	2391	-0-	-5711	-0-	158	1	2229	2	Y	4				32
07	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	174	1	2300	2	Y	5	17	1		20
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	172	1	2288	2	Y	3				23
09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1652	2	Y	4				27
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	2	Y	4				31
*11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2481	2	Y	3				34

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

06	2520 X	884	-0-	-1636	-0-	162	1	707	2	N	14				80
07	2604 X	1103	-0-	-1501	-0-	236	1	867	2	N	-0-	36	1		44
08	2604 X	1035	-0-	-1569	-0-	231	1	785	2	N	17				61
09	2520 X	1006	-0-	-1514	-0-	258	1	734	2	N	13				74
10	2108 X	959	-0-	-1149	-0-	213	1	743	2	N	3				77
*11	990 N	853	-0-	-137	-0-	178	1	669	2	N	5				82

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

06	500 N	669	-0-	169	1115	44	1	624	2	Y	1				19
07	1668 N	553	-0-	-1115	-0-	39	1	512	2	Y	2	4	1		17
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	Y	2				19
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	1				20
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	1				21
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	2				23

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

06	4912 X	1515	-0-	-3397	-0-	281	1	1231	2	Y	3				35
07	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	381	1	1402	2	Y	12	33	1		14
08	1736 X	1573	-0-	-163	-0-	357	1	1216	2	Y	-0-				14
09	1680 X	1509	-0-	-171	-0-	392	1	1117	2	Y	-0-				14
10	1798 X	1534	-0-	-264	-0-	340	1	1188	2	Y	5				19
*11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	353	1	1327	2	Y	8				27

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7244 X	2425	-0-	-4819	-0-	449	1	1963	2	Y	12			81
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	571	1	2101	2	Y	10	74	1	17
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	2	Y	-0-			17
09	2550 X	1649	-0-	-901	-0-	428	1	1221	2	Y	-0-			17
10	2697 X	2135	-0-	-562	-0-	473	1	1654	2	Y	7			24
*11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	551	1	2072	2	Y	14			38

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

06	900 N	1414	-0-	514	3471	94	1	1318	2	Y	2			21
07	3100 N	1467	-0-	-1633	1838	103	1	1361	2	Y	3	10	1	14
08	3100 N	1399	-0-	-1701	137	97	1	1300	2	Y	2			16
09	1323 N	1186	-0-	-137	-0-	85	1	1099	2	Y	2			18
10	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	88	1	1092	2	Y	3			21
*11	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	79	1	999	2	Y	1			22

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

06	8545 X	2633	-0-	-5912	-0-	488	1	2137	2	Y	7			30
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	239	1	881	2	Y	11	36	1	5
08	1519 X	1020	-0-	-499	-0-	231	1	785	2	Y	4			9
09	1470 X	985	-0-	-485	-0-	255	1	727	2	Y	3			12
10	1519 X	1193	-0-	-326	-0-	265	1	925	2	Y	3			15
*11	1470 X	1239	-0-	-231	-0-	259	1	972	2	Y	7			22

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

06	900 N	428	-0-	-472	454	28	1	399	2	Y	1			18
07	835 N	381	-0-	-454	-0-	27	1	352	2	Y	2	3	1	17
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	3			20
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-			20
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	23	1	289	2	Y	1			21
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	21	1	266	2	Y	2			23



OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
URIBE, A. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	244554	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8100 - 8852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	680	-0-	-220	1191		115 1	555 2	Y	9			281
07	2262 N	1071	-0-	-1191	-0-		10 9 185 1	883 2	Y	3			284
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-		3 9 169 1	558 2	Y	3			287
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-		3 9 146 1	609 2	Y	1			288
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-		1 9 171 1	604 2	Y	-0-			288
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-		1 9 174 1	587 2	Y	1	195 1		94

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					CNTY: ZAPATA				
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	214016	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8350 - 8971	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: ZAPATA				
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	135821	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8990 - 9066	
06	1530 N	645	-0-	-885	-0-		37 1	508 2	N	-0-			56
07	713 N	709	-0-	-4	-0-		100 3 39 1	580 2	N	-0-			56
08	744 N	711	-0-	-33	-0-		90 3 40 1	577 2	N	-0-			56
09	660 N	625	-0-	-35	-0-		94 3 36 1	502 2	N	-0-			56
10	713 N	698	-0-	-15	-0-		87 3 37 1	468 2	N	40			96
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		149 3 44 9		N	NO RPT			96

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	137469	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8906 - 9123	
06	2220 X	391	-0-	-1829	-0-		22 1	308 2	N	-0-			-0-
07	2294 X	1325	-0-	-969	-0-		61 3 74 1	1085 2	N	-0-			-0-
08	2294 X	1498	-0-	-796	-0-		166 3 85 1	1216 2	N	-0-			-0-
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		197 3 78 1	1092 2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1181	-0-	-152	-0-		188 3 67 1	846 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		268 3		N	NO RPT			-0-

URIBE		WELL #:		4	RRCID ->	139196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8960 - 9342	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	892	2	2	9	Y	2			32
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-			32
08	1240 N	92	-0-	-1148	-0-	92	2			Y	-0-			32
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	552	2	Y	3	6	1	2
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	45	1	491	2	Y	4			6
08	620 N	551	-0-	-69	-0-	47	1	501	2	Y	3	5	1	4
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	39	1	417	2	Y	-0-			4
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	Y	-0-			4
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	Y	-0-			4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	2	Y	14	22	1	9
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	18			27
08	1705 X	1619	-0-	-86	-0-	139	1	1466	2	Y	13	22	1	18
09	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	169	1	1804	2	Y	-0-			18
*10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	195	1	1856	2	Y	8			26
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	192	1	1870	2	Y	35	58	1	3

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	36	1	396	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	35	1	372	2	Y	-0-			-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-			-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	259 1	3047 2	Y	5	11 1		3
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	326 1	3591 2	Y	9			12
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	261 1	2764 2	Y	5	10 1		7
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	249 1	2650 2	Y	4	8 1		3
10	3100 X	2910	-0-	-190	-0-	276 1	2628 2	Y	5			8
11	3000 X	2833	-0-	-167	-0-	263 1	2561 2	Y	8	12 1		4
-----												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100			
06	4080 X	2571	-0-	-1509	-0-	198 1	2338 2	Y	32	86 1		21
07	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	362 1	3988 2	Y	77			98
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	408 1	4322 2	Y	62	80 1		80
09	4500 X	3553	-0-	-947	-0-	301 1	3211 2	Y	37	76 1		41
10	4557 X	3145	-0-	-1412	-0-	293 1	2795 2	Y	52			93
11	4500 X	1672	-0-	-2828	-0-	148 1	1445 2	Y	72	117 1		48
-----												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	335 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	30 1	325 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	32 1	335 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	22 1	232 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	25 1	242 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	27 1	259 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37 1	440 2	Y	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46 1	508 2	Y	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48 1	513 2	Y	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	50 1	529 2	Y	-0-			-0-
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53 1	504 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	44 1	428 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
06	1320 N	1011	-0-	-309	-0-	79 1	930 2	Y	2	4 1		1
07	1364 N	914	-0-	-450	-0-	76 1	835 2	Y	3			4
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	89 1	946 2	Y	2	3 1		3
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	95 1	1012 2	Y	-0-			3
*10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	96 1	911 2	Y	-0-			3
*11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	218 1	2128 2	Y	-0-			3

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	49	1	574	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	54	1	597	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	54	1	575	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	53	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	61	1	584	2	Y	-0-			-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	-0-			-0-

  

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478				
06	5700 X	5663	-0-	-37	-0-	443	1	5216	2	Y	4	8	1	3
07	5890 X	5464	-0-	-426	-0-	454	1	5002	2	Y	7			10
08	5890 X	5404	-0-	-486	-0-	466	1	4932	2	Y	5	8	1	7
09	5670 X	5253	-0-	-417	-0-	451	1	4798	2	Y	4	8	1	3
10	5425 X	5416	-0-	-9	-0-	514	1	4896	2	Y	5			8
11	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	485	1	4730	2	Y	8	12	1	4

  

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

06	2730 X	2631	-0-	-99	-0-	193	1	2414	2	Y	22	42 1	16
						24	9						
07	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	182	1	2422	2	Y	24		40
						26	9						
08	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	176	1	2398	2	Y	22		62
						24	9						
09	2640 X	2627	-0-	-13	-0-	286	1	2302	2	Y	35	91 1	6
						39	9						
10	2728 X	2543	-0-	-185	-0-	440	1	2103	2	Y	-0-		6
11	2640 X	2608	-0-	-32	-0-	333	1	2202	2	Y	66	61 1	11
						73	9						

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

06	3930 X	3924	-0-	-6	-0-	288	1	3603	2	Y	30	48 1	22
						33	9						
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	283	1	3760	2	Y	31		53
						34	9						
08	4123 X	4046	-0-	-77	-0-	274	1	3738	2	Y	31		84
						34	9						
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	458	1	3683	2	Y	35	91 1	28
						39	9						
10	4123 X	4049	-0-	-74	-0-	700	1	3349	2	Y	-0-		28
*11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	526	1	3481	2	Y	66	61 1	33
						73	9						

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

06	4770 X	4584	-0-	-186	-0-	352	1	4152	2	Y	73	125 1	49
						80	9						
07	4929 X	4624	-0-	-305	-0-	376	1	4135	2	Y	103		152
						113	9						
08	4929 X	4455	-0-	-474	-0-	378	1	3998	2	Y	72	123 1	101
						79	9						
09	4680 X	4318	-0-	-362	-0-	365	1	3888	2	Y	59	128 1	32
						65	9						
10	4495 X	4483	-0-	-12	-0-	417	1	3969	2	Y	88		120
						97	9						
*11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	397	1	3874	2	Y	122	199 1	43
						134	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11310 X	10842	-0-	-468	-0-	844 1	9950 2	Y	44	76 1			30
07	11687 X	10732	-0-	-955	-0-	48 9	9777 2	Y	61				91
08	11687 X	10260	-0-	-1427	-0-	57 9	9331 2	Y	43	74 1			60
09	10980 X	9974	-0-	-1006	-0-	882 1	9084 2	Y	34	76 1			18
10	10540 X	10181	-0-	-359	-0-	47 9	9162 2	Y	52				70
11	10200 X	9547	-0-	-653	-0-	853 1	8588 2	Y	72	117 1			25
						37 9							
						962 1							
						57 9							
						880 1							
						79 9							
-----													
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110				
06	T. A.	2240	-0-	2240	6235	162 1	2031 2	Y	43	58 1			31
07	T. A.	2171	-0-	2171	8406	47 9	1976 2	Y	42				73
08	10456 X	2050	-0-	-8406	-0-	149 1	1871 2	Y	38				111
09	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	46 9	1739 2	Y	4	9 1			106
10	2170 N	1699	-0-	-471	-0-	137 1	1405 2	Y	-0-				106
11	1980 N	1520	-0-	-460	-0-	42 9	1257 2	Y	66	61 1			111
						216 1							
						294 1							
						190 1							
						73 9							
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870				
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	773 1	2250 2	Y	59	174 1			63
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	65 9	2301 2	Y	52				115
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	57 9	2171 2	Y	61				176
*09	2760 X	2253	-0-	-507	-0-	710 1	2004 2	Y	-0-	176 1			-0-
*10	2635 X	2356	-0-	-279	-0-	67 9	1946 2	Y	3				3
11	2550 X	2224	-0-	-326	-0-	249 1	1932 2	Y	-0-				3
						407 1							
						3 9							
						292 1							
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		RRCID -> 122768		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750				
MARSHALL, S.G.		WELL #: 8											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2016 - PLUGGED 07/06/16													

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
MARTINEZ, MERCURIO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137795	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 8770 - 8783
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)				72366 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259						
F.N.B.		WELL #:		4	RRCID ->	143873	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	2760 PERF. 2138 - 2158
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PORT ISABEL, SE (FREELAND)				72408 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012						
LA PITA		WELL #:		3	RRCID ->	264705	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	2706 PERF. 1830 - 1850
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PORTILLA (FRIO)				72484 020	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391						
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		55	RRCID ->	192247	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9265 PERF. 7305 - 7490
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.				WELL #:	13	RRCID ->	232786	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S				WELL #:	16	RRCID ->	240946	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



PORTILLA (FRIO)		//CONT.// 72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	584 1	8515 2	Y	-0-	-0-
07	9951 X	9504	-0-	-447	-0-	489 1	9015 2	Y	-0-	-0-
08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	561 1	9597 2	Y	-0-	-0-
09	9690 X	7013	-0-	-2677	-0-	488 1	6525 2	Y	-0-	-0-
10	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	791 1	11517 2	Y	-0-	-0-
*11	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	868 1	12819 2	Y	-0-	-0-

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 40		RRCID -> 139824		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	44	1	753	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	526	-0-	-314	-0-	37	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	233	-0-	-573	-0-	15	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	780 N	156	-0-	-624	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7036 - 7041			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8815 - 8956			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 099017		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 8747 - 8846			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8776 - 8824			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 8934 - 9014			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

-----  
 PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

06		3900 X	3836	-0-	-64	-0-	246	1	3590	2	Y	-0-					-0-
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	209	1	3846	2	Y	-0-					-0-
08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	225	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09		3540 X	2716	-0-	-824	-0-	189	1	2527	2	Y	-0-					-0-
10		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	292	1	4245	2	Y	-0-					-0-
*11		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	257	1	3790	2	Y	-0-					-0-

-----  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

06		136540 X	-0-	-0-	-136540	-0-					Y	-0-					-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-													72498 560 570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
													WELL #:	3	RRCID ->	062844	COMPL. DATE	07/26/1975	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20					

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CABLE-GARRETT													732075		RRCID -> 193950		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10878 - 11244	
													WELL #:	1	RRCID ->	193950	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10878 - 11244
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	585	1	1968	3	N	88					135					
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	619	1	2186	3	N	157	180	1			112					
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	620	1	2183	3	N	96	166	1			42					
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	580	1	1869	3	N	88					130					
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	615	1	2137	3	N	102					232					
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	600	1	1618	3	N	226	378	1			80					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "A"													828880		RRCID -> 181887		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12492 - 12504	
													WELL #:	5	RRCID ->	181887	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12492 - 12504
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	2	22	9	Y	20					77					
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	495	2	107	9	Y	97					174					
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	527	2	51	9	Y	46	154	1			66					
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	2	15	9	Y	14					80					
10	589	N	7	-0-	-582	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					80					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80					

PORTLAND GAS UNIT "D"													WELL #:		5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12245 - 12270	
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	973	1	9140	2	Y	666	733	1			123							
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	733	9	658	1	Y	695	717	1			101							
08	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	765	9	368	1	Y	862	855	1			108							
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	948	9	706	1	Y	585	573	1			120							
*10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	644	9	10648	2	Y	702	681	1			141							
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					141							

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK													72498 688 732198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
													WELL #:	2	RRCID ->	115646	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10278 - 10288
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72					

PORTLAND, S. (MORRIS)		72502 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
STATE TRACT 25		WELL #:	3ST	RRCID ->	110766	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	12256	PERF. 11622 - 11623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)		72502 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
STATE TRACT 25		WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF. 11768 - 11769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	50 1	469 2	Y	33 35 1 6
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	36 9	93 1	Y	56 54 1 8
08		3100 N	3562	-0-	462	462	62 9	105 1	Y	482 472 1 18
09		3000 N	2737	-0-	-263	199	530 9	156 1	Y	392 384 1 26
*10		1625 N	1426	-0-	-199	-0-	431 9	1093 2	Y	303 293 1 36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 36

PORTLAND W. (F-3)		72504 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:	2	RRCID ->	197087	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9244 - 9324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

PORTLAND, W. (F-6)		72504 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:	2	RRCID ->	177359	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9244 - 9259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 19
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 19
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 19
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 19
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 19

PORTLAND GAS UNIT "B"		72504 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	197472	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF. 9634 - 9657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009														

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	Y	-0-		59
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	95	1	967	2	Y	-0-		59
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-		59
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-		59
10	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			Y	-0-		59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

06	40530	#	37515	-0-	-3015	-0-	37205	3	310	9	N	282	184	1	292
07	41881	#	36793	-0-	-5088	-0-	36512	3	281	9	N	255	370	1	177
08	41146	R	41146	-0-	-0-	-0-	40870	3	276	9	N	251	184	1	244
09	45483	R	45483	-0-	-0-	-0-	45183	3	300	9	N	273	186	1	331
10	36229	R	36229	-0-	-0-	-0-	35968	3	261	9	N	237	381	1	187
11	39810	#	37566	-0-	-2244	-0-	37288	3	278	9	N	253	193	1	247

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

06	9930	#	7684	-0-	-2246	-0-	416	1	7268	3	Y	-0-			-0-
07	9486	#	7480	-0-	-2006	-0-	438	1	7042	3	Y	-0-			-0-
08	7657	#	6120	-0-	-1537	-0-	401	1	5719	3	Y	-0-			-0-
09	7680	#	6537	-0-	-1143	-0-	441	1	6096	3	Y	-0-			-0-
10	6658	R	6658	-0-	-0-	-0-	418	1	6240	3	Y	-0-			-0-
11	7680	#	6706	-0-	-974	-0-	451	1	6255	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
POTRERO FARIAS, S. (G-55)			72655 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	209687	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8692 - 8700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	49 1	866 3	Y	-0-		-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	46 1	732 3	Y	-0-		-0-
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	46 1	664 3	Y	-0-		-0-
09		900 N	551	-0-	-349	-0-	37 1	514 3	Y	-0-		-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	36 1	530 3	Y	-0-		-0-
11		690 N	638	-0-	-52	-0-	43 1	595 3	Y	-0-		-0-
-----												
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	211189	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7425 - 7431
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81 1	1422 3	Y	-0-		-0-
07		2015 N	1444	-0-	-571	-0-	85 1	1359 3	Y	-0-		-0-
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	82 1	1176 3	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1019	-0-	-481	-0-	69 1	950 3	Y	-0-		-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	59 1	885 3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	821	-0-	-409	-0-	55 1	766 3	Y	-0-		-0-
-----												
POTRERO LOPENA, S. (G 81-87)			72660 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY	
MERRITT OPERATING, INC.			561368									
STATE TRACT 303			WELL #:	1A	RRCID ->	260903	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7298 - 7423
06		540 #	452	-0-	-88	-0-	452 2		N	-0-		-0-
07		527 #	416	-0-	-111	-0-	416 2		N	-0-		-0-
08		527 #	364	-0-	-163	-0-	364 2		N	-0-		-0-
09		480 #	448	-0-	-32	-0-	448 2		N	-0-		-0-
10		465 #	263	-0-	-202	-0-	263 2		N	-0-		-0-
*11		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
-----												
POTRERO TORO (FRIO G 89)			72672 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635									
KMF 120			WELL #:	1	RRCID ->	186773	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6634 - 6643
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRADO (GOVT. WELLS LOWER)			72844 165		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG	
EAGLE OIL & GAS CO.			238634									
K. M. F. C-2			WELL #:	703	RRCID ->	170768	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3596 - 3628
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PREMONT (BARDO SAND)			72946 076		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS	
PROGAS OPERATING, INC			681142									
GUERRA			WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3521 - 3525
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	4		N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	4		N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	4		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120					N	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825  
 GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1050	1	109	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1085	1	93	3	N	-0-					-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1085	1	5	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					86
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					86
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	4			N	-0-					86
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11	9	N	10					96
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10					106
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	105	1	11	9	N	10					116

OIL AND GAS DIVISION

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1035	2	1	9	N	1				245
07	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	1298	2			N	-0-				245
08	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1352	2	4	9	N	4				249
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8		249
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-				249
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2570	2	8	9	N	7	2	8		254

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	659	1	3841	2	Y	30	3	8		196	
							33	9									
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	714	1	3941	2	Y	7				203	
							8	9									
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	775	1	4423	2	Y	7				210	
							8	9									
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	738	1	4115	2	Y	159	183	1	5	8	181
							175	9									
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	777	1	4330	2	Y	46	1	8		226	
							51	9									
11	4980	X	4479	-0-	-501	-0-	742	1	3623	2	Y	104	197	1	2	8	131
							114	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				6
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

06	3960	X	3659	-0-	-301	-0-	3657	2	2	9	N	2				202
07	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	3193	2	7	9	N	6	166	1		42
08	3875	X	3356	-0-	-519	-0-	3348	2	8	9	N	7				49
09	3750	X	3195	-0-	-555	-0-	3195	2			N	-0-				49
10	3875	X	3312	-0-	-563	-0-	3292	2	20	9	N	18				67
11	3660	X	2622	-0-	-1038	-0-	2601	2	21	9	N	19				86

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-				142
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-				142
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	N	2				144
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3				147
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	2	2	9	N	2	2	8		147
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9	2	8		154

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-				-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2		Y	-0-				-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2		Y	-0-				-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2		Y	-0-				-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-				-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-				-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

06	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
07	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2		Y	-0-				-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2		Y	-0-				-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-				-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

06	4770	X	2689	-0-	-2081	-0-	2680	2	9	9	Y	8	3	1	6
07	3472	X	2345	-0-	-1127	-0-	2336	2	9	9	Y	8	11	1	3
08	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	2617	2	10	9	Y	9	9	1	3
09	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	2423	2	9	9	Y	8	5	1	6
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3665	2	39	9	Y	35	28	1	13
11	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	1925	2	24	9	Y	22	13	1	22

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			Y	-0-			-0-
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			Y	-0-			-0-
08	7471	X	5638	-0-	-1833	-0-	5638	2			Y	-0-			-0-
09	7500	X	5437	-0-	-2063	-0-	5437	2			Y	-0-			-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6766	2	52	9	Y	47	33	1	14
11	7500	X	4387	-0-	-3113	-0-	4346	2	41	9	Y	37	20	1	31

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #:			RRCID -> 168192	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8950	- 8990						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014															

PRIMAVERA (5530)				73177 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
WEST PRIMAVERA		WELL #:		1	RRCID -> 208214	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 5532	- 5538						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7200	3413	-0-	-3787	-0-		980	1	2413	2	N	18			175
07	7440	3806	-0-	-3634	-0-		1067	1	2714	2	N	23			198
08	3627 #	3461	-0-	-166	-0-		1063	1	2377	2	N	19			217
09	3826 R	3826	-0-	-0-	-0-		1048	1	2753	2	N	23			240
10	3813 #	3732	-0-	-81	-0-		1020	1	2689	2	N	21	178 1		83
*11	3690 #	3062	-0-	-628	-0-		989	1	2047	2	N	24			107

PRIMAVERA (5770)				73177 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
BONITA		WELL #:		1	RRCID -> 194248	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5770	- 5779						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2250 #	477	-0-	-1773	-0-		138	1	339	2	N	-0-			212
07	2325 #	659	-0-	-1666	-0-		186	1	473	2	N	-0-			212
08	1116 #	731	-0-	-385	-0-		226	1	505	2	N	-0-			212
09	1080 #	606	-0-	-474	-0-		167	1	439	2	N	-0-			212
10	1116 #	905	-0-	-211	-0-		249	1	656	2	N	-0-			212
*11	720 #	516	-0-	-204	-0-		168	1	348	2	N	-0-			212

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)				73250 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
LASATER, GARLAND		WELL #:		10	RRCID -> 186653	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8756	- 8778						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	171	-0-	-459	-0-		171	1			N	-0-			7
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			7
08	217 N	111	-0-	-106	-0-		88	1	23	2	N	-0-			7
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1214	1	10	2	N	-0-			7
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		45	1	4	2	N	-0-			7
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-		528	1	164	2	N	-0-			7

GARLAND LASATER				WELL #:	14	RRCID -> 189359	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8332	- 8363					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	1			N	-0-			55
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	1			N	-0-			55
08	217 N	14	-0-	-203	-0-		11	1	3	2	N	-0-			55
09	480 N	381	-0-	-99	-0-		378	1	3	2	N	-0-			55
10	496 N	366	-0-	-130	-0-		337	1	29	2	N	-0-			55
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-		276	1	85	2	N	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	4	-0-	-146	-0-		4 1			N	-0-					93
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 1			N	-0-					93
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			15
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		24 1	8	2	N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 S M K ENERGY CORPORATION 740742  
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162  
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

*04	92100	80355	-0-	-11745	175899	79724	3	631	9	Y	574	498	1			194
*05	0	78022	-0-	78022	253921	77485	3	537	9	Y	488	475	1			207
*06	335745 X	81824	-0-	-253921	B	-0-		81293	3	Y	531	9	Y	483	525	165
*07	83657 X	83657	-0-	-0-	B	-0-		83175	3	Y	482	9	Y	438	399	204
*08	86177 X	86177	-0-	-0-	B	-0-		85676	3	Y	501	9	Y	455	396	263
*09	82572 X	82572	-0-	-0-	B	-0-		82203	3	Y	369	9	Y	335	311	287
*10	78802 X	60881	-0-	-17921	B	-0-		60522	3	Y	359	9	Y	326	396	217
11	76260 X	61114	-0-	-15146	B	-0-		60723	3	Y	391	9	Y	355	335	237

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		122	RRCID ->	279814	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10455	- 10572
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*04	132702	132702	-0-	-0-	286105	131549 3	1153 9	Y	1048	957 1	373		
*05	132702	132539	-0-	-163 B	285942	131421 3	1118 9	Y	1016	968 1	421		
*06	132702 X	133207	-0-	505 B	286447	132110 3	1097 9	Y	997	1077 1	341		
*07	132702 X	133624	-0-	922 B	287369	132592 3	1032 9	Y	938	845 1	434		
*08	132702 X	144745	-0-	12043 B	299412	143663 3	1082 9	Y	984	852 1	566		
*09	132702 X	142660	-0-	9958 B	309370	141833 3	827 9	Y	752	723 1	595		
*10	132702 X	151752	-0-	19050 B	328420	150623 3	1129 9	Y	1026	1049 1	572		
*11	132702 X	98065	-0-	-34637 B	293783	97307 3	758 9	Y	689	739 1	522		

QUINTO CREEK		73830 001		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
HINZE		WELL #:		1	RRCID ->	280865	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5485	- 5486
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1425	-0-	-0-	-1425	-0-			N	-0-		-0-		
07	14725	3600	-0-	-11125	-0-	3592 2	8 9	N	7		7		
08	14725	2205	-0-	-12520	-0-	1742 2	463 9	N	421	340 1	88		
09	14250	424	-0-	-13826	-0-	195 2	229 9	N	208	178 1	118		
10	14725	-0-	-0-	-14725	-0-			N	101		219		
11	3480 #	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		219		

QUINTO CREEK (KOHLE)		73830 105		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
BROWN, S. E., TRUSTEE		101580											
BOENING, JOHN		WELL #:		1 C	RRCID ->	035723	COMPL. DATE	10/17/1964	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16													

RWJ OPERATING LLC		739805											
BRUNS		WELL #:		1	RRCID ->	257960	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3541	- 3544
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826	- 3829
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 6		N	-0-		-0-		
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-		
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		-0-		
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-		-0-		

RACHAL (3700)		74120 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101								
GUZMAN-RAMIREZ UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	041694	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	4525 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - P/A 11/29/16										
RAMIREZ-GUZMAN UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	055277	COMPL. DATE	07/28/1968	TOTAL DEPTH	5932 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
GUZMAN		WELL #:	12	RRCID ->	122955	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	4632 PERF. 3656 - 3674	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RACHAL (4300)		74120 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101								
RAMIREZ		WELL #:	14	RRCID ->	094610	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 4284 - 4292	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RACHAL (4750)		74120 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101								
WHITE		WELL #:	10	RRCID ->	188855	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	4575 PERF. 4404 - 4408	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
PALMER		WELL #:	1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825 PERF. 6750 - 6751	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----												
RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-	-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			N	-0-	-0-
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1642 2	15 9		N	14	14
09		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2298 2	6 9		N	5	19
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857 2	1 9		N	1	20
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	20
-----												
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A												
-----												
06		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2934 2	21 9		N	19	97
07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2			N	-0-	97
08		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001 2	1 9		N	1	98
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2			N	-0-	98
*10		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2			N	-0-	98
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT	98
-----												
RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592												
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231												
-----												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588												
-----												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130												
-----												
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-	-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-	-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-	-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	207	1	1345	2	N	-0-		-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	174	1	1183	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	153	1	868	2	N	-0-		-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	138	1	758	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1074 N	377	-0-	-697	-0-	261	1	116	2	Y	-0-		63
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	271	1	104	2	Y	3		66
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	255	1	315	2	Y	3		69
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	224	1	582	2	Y	1		70
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	239	1	307	2	Y	-0-		70
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	237	1	207	2	Y	2		72

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	97 N	35	-0-	-62	-0-	24	1	11	2	Y	-0-		31
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	Y	-0-		31
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	Y	-0-		31
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	1		32
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	Y	-0-		32
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	1		33

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	483 X	160	-0-	-323	-0-	111	1	49	2	Y	-0-		47
07	159 X	159	-0-	-0-	-0-	114	1	44	2	Y	1		48
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	2	Y	-0-		48
09	560 X	560	-0-	-0-	-0-	155	1	404	2	Y	1		49
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	143	1	183	2	Y	-0-		49
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	101	2	Y	1		50

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.//		74440 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLORES				WELL #:	1	RRCID ->	205385	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7484
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		139	1	903	2	N	-0-	-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		157	1	1063	2	N	-0-	-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		140	1	1043	2	N	-0-	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		175	1	994	2	N	-0-	-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		183	1	1003	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
FLORES				WELL #:	2	RRCID ->	209792	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7575 - 7624
06	2430 X	1900	-0-	-530	-0-		254	1	1646	2	N	-0-	-0-
07	2573 X	2096	-0-	-477	-0-		269	1	1827	2	N	-0-	-0-
08	2759 X	2264	-0-	-495	-0-		269	1	1995	2	N	-0-	-0-
09	2670 X	1820	-0-	-850	-0-		272	1	1548	2	N	-0-	-0-
10	2759 X	1811	-0-	-948	-0-		279	1	1532	2	N	-0-	-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
RAMIREZ (WILCOX 8400)				74440 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.				120105									
RAMIREZ, ABEL				WELL #:	1	RRCID ->	066150	COMPL. DATE	04/18/1976	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
FLORES, R.G. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	069143	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RAMIREZ, ABEL				WELL #:	1	RRCID ->	065181	COMPL. DATE	02/07/1976	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
RANCHERIAS, N. (PETTUS)				74545 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
RODRIGUEZ				WELL #:	1	RRCID ->	147431	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	697 - 701
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 BENTSEN, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-				-0-
07	496 X	42	-0-	-454	-0-	3	1	39	3	N	-0-				-0-
08	496 X	230	-0-	-266	-0-	13	1	217	3	N	-0-				-0-
09	510 X	426	-0-	-84	-0-	20	1	406	3	N	-0-				-0-
10	527 X	374	-0-	-153	-0-	19	1	355	3	N	-0-				-0-
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1711	-0-	-56	-0-	-0-	105	1	1606	3	N	-0-			-0-
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2417	3	N	-0-			-0-
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

06		831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	790	3	N	-0-			-0-
07		930 X	863	-0-	-67	-0-	-0-	53	1	810	3	N	-0-			-0-
08		930 X	747	-0-	-183	-0-	-0-	42	1	705	3	N	-0-			-0-
09		900 X	728	-0-	-172	-0-	-0-	34	1	694	3	N	-0-			-0-
10		868 X	779	-0-	-89	-0-	-0-	40	1	739	3	N	-0-			-0-
11		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

06		945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	N	-0-			8
07		930 X	923	-0-	-7	-0-	-0-	56	1	867	3	N	-0-			8
08		930 X	904	-0-	-26	-0-	-0-	51	1	853	3	N	-0-			8
09		960 X	867	-0-	-93	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-			8
10		992 X	920	-0-	-72	-0-	-0-	47	1	873	3	N	-0-			8
11		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT			8

-----  
RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

06		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	N	-0-			8
07		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1274	3	N	1	1	8	8
08		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	3	N	-0-			8
09		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	3	N	-0-			8
*10		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1437	3	N	-0-			8
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT			8

-----  
RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

06		780 X	559	-0-	-221	-0-	-0-	28	1	531	3	N	-0-			8
07		806 X	412	-0-	-394	-0-	-0-	25	1	387	3	N	-0-			8
08		806 X	790	-0-	-16	-0-	-0-	45	1	745	3	N	-0-			8
09		721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	N	-0-			8
*10		794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	N	-0-			8
11		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 X	665	-0-	-115	-0-	33	1	632	3	N	-0-	13
07	806 X	771	-0-	-35	-0-	47	1	724	3	N	-0-	13
08	806 X	725	-0-	-81	-0-	41	1	684	3	N	-0-	13
09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	N	-0-	13
*10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	N	-0-	13
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	13
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286				
06	1590 X	949	-0-	-641	-0-	47	1	902	3	N	-0-	18
07	1643 X	887	-0-	-756	-0-	54	1	833	3	N	-0-	18
08	1457 X	1394	-0-	-63	-0-	79	1	1315	3	N	-0-	18
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1536	3	N	-0-	18
*10	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	93	1	1728	3	N	-0-	18
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	18
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129				
06	2490 X	2289	-0-	-201	-0-	113	1	2175	3	N	1	8
07	2573 X	2364	-0-	-209	-0-	145	1	2219	3	N	-0-	8
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	141	1	2339	3	N	-0-	8
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	112	1	2300	3	N	-0-	8
*10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	2657	3	N	-0-	8
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT	8
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884				
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-	-0-
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
09	210 N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247				
06	1050 X	538	-0-	-512	-0-	27	1	511	3	N	-0-	5
07	1085 X	513	-0-	-572	-0-	31	1	482	3	N	-0-	5
08	1085 X	530	-0-	-555	-0-	30	1	500	3	N	-0-	5
09	870 X	475	-0-	-395	-0-	22	1	453	3	N	-0-	5
10	899 X	619	-0-	-280	-0-	32	1	587	3	N	-0-	5
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	5

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	960 X	924	-0-	-36	-0-	46 1	878 3	N	-0-		10
07	992 X	831	-0-	-161	-0-	51 1	780 3	N	-0-		10
08	992 X	885	-0-	-107	-0-	50 1	835 3	N	-0-		10
09	960 X	770	-0-	-190	-0-	36 1	734 3	N	-0-		10
10	961 X	948	-0-	-13	-0-	49 1	899 3	N	-0-		10
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		10
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546			
06	930 X	727	-0-	-203	-0-	36 1	691 3	N	-0-		8
07	1147 X	712	-0-	-435	-0-	44 1	668 3	N	-0-		8
08	1147 X	798	-0-	-349	-0-	45 1	753 3	N	-0-		8
09	1110 X	911	-0-	-199	-0-	42 1	869 3	N	-0-		8
*10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1146 3	N	-0-		8
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		8
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698			
06	420 X	227	-0-	-193	-0-	11 1	216 3	N	-0-		13
07	434 X	347	-0-	-87	-0-	21 1	326 3	N	-0-		13
08	372 X	251	-0-	-121	-0-	14 1	237 3	N	-0-		13
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		13
10	341 X	305	-0-	-36	-0-	16 1	289 3	N	-0-		13
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		13
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426			
06	540 X	449	-0-	-91	-0-	22 1	427 3	N	-0-		8
07	651 X	470	-0-	-181	-0-	29 1	441 3	N	-0-		8
08	651 X	626	-0-	-25	-0-	36 1	590 3	N	-0-		8
09	630 X	618	-0-	-12	-0-	29 1	589 3	N	-0-		8
*10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 3	N	-0-		8
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		8
-----											
RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145									
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 #	1916	-0-	-274 B	-36664	570	1	1346	2	N	-0-		-0-
07	1891 #	1576	-0-	-315 B	-36979	551	1	1025	2	N	-0-		-0-
08	1891 #	1300	-0-	-591 B	-37570	456	1	844	2	N	-0-		-0-
09	1920 #	1307	-0-	-613 B	-38183	570	1	737	2	N	-0-		-0-
10	1984 #	121	-0-	-1863 B	-40046	95	1	26	2	N	-0-		-0-
11	1920 #	188	-0-	-1732 B	-41778	57	1	131	2	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

06	240 #	167	-0-	-73 B	-13708	58	1	109	2	N	-0-		-0-
07	217 #	154	-0-	-63 B	-13771	54	1	100	2	N	-0-		-0-
08	217 #	164	-0-	-53 B	-13824	55	1	109	2	N	-0-		-0-
09	150 #	161	-0-	11 B	-13813	52	1	109	2	N	-0-		-0-
10	186 #	128	-0-	-58 B	-13871	12	1	116	2	N	-0-		-0-
11	180 #	137	-0-	-43 B	-13914	14	1	123	2	N	-0-		-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SAKUM OIL & GAS, LLC 749687  
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228  
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

06	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	45	2	Y	84	121	0	48
						92	9							
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	71	2	Y	89	116	0	21
						98	9							
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	98	79	0	40
						108	9							
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	135	133	0	42
						149	9							
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	Y	138	102	0	78
						152	9							
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	72	1	45

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	132	1	768	2	N	2	8	0	1
						2	9							
07	1395 X	857	-0-	-538	-0-	78	1	773	2	N	5	5	0	1
						6	9							
08	1395 X	646	-0-	-749	-0-	111	1	526	2	N	8	6	0	3
						9	9							
09	1350 X	717	-0-	-633	-0-	189	1	516	2	N	11	11	0	3
						12	9							
10	0 W	380	-0-	380	380	174	1	202	2	N	4	5	0	2
						4	9							
*11	0 W	563	-0-	563	943	79	1	484	2	N	-0-	2	1	-0-





RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				//CONT.//	74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				//CONT.//	300228								
YTURRIA, H.				WELL #:	408	RRCID ->	202135	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	7350 - 7594
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	35 1	205 2	Y	-0-	3 0	-0-		
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	139 1	1370 2	Y	13	10 0	3		
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	14 9	829 2	Y	1	4 0	-0-		
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	175 1	235 2	Y	4	3 0	1		
10	0 W	170	-0-	170	170	1 9	90 2	Y	2	2 0	1		
*11	0 W	132	-0-	132	302	4 9	113 2	Y	-0-	1 1	-0-		
						2 9							
						19 1							
-----													
YTURRIA, H.				WELL #:	4017	RRCID ->	206465	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	6905 - 7300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-	
-----													
YTURRIA, H.				WELL #:	4018	RRCID ->	206932	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7350 - 7490
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
YTURRIA, H.				WELL #:	4012	RRCID ->	208772	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4717 - 4719
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
YTURRIA, H.				WELL #:	4023	RRCID ->	223882	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7719 - 7727
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
YTURRIA, H.				WELL #:	4021	RRCID ->	224145	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	7364 - 7376
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228										
YTURRIA, H.		WELL #:		4024	RRCID ->	226180	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 -	8588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
YTURRIA, H.		WELL #:		4020	RRCID ->	229620	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8110 -	8156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
YTURRIA, H.		WELL #:		4019	RRCID ->	243254	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8922 -	8950	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	1	-0-	
-----														
YTURRIA, H.		WELL #:		4027	RRCID ->	244461	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RAYMONDVILLE, W (L-70)				74982 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385										
YTURRIA, FRANK D.		WELL #:			RRCID ->	195031	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14912	PERF.	12670 -	12830	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2010										
-----														
YTURRIA, FRANK D.		WELL #:			RRCID ->	195271	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	12764 -	13706	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2011										
-----														
REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SIDELINE ENERGY INC.				779921										
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:			RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9226 -	9256	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/01/1999										

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ELECTRAGAS, INC.		247628														
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	7455 -	7462			
-----																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
STATE OF TEXAS 390		WELL #:			3	RRCID ->	157431	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7443 -	7456		
-----																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 349		WELL #:		6	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	0 -	7513			
-----																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 348		WELL #:		2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8270 -	8284			
-----																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
RED FISH BAY (ZONE 6)		75203 192			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 349		WELL #:		10	RRCID ->	217823	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	7842 -	7850			
-----																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
RED FISH BAY (ZONE 13)		75203 416			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 349		WELL #:		1	RRCID ->	140661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	7978 -	7996			
-----																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #: 3		RRCID -> 233348		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8160 - 8216	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
07	T. A.	112	-0-	112	112	13	1	-0-			-0-
08	T. A.	871	-0-	871	983	6	1	744	744	0	-0-
						818	9				
09	T. A.	25	-0-	25	1008	4	1	-0-			-0-
10	T. A.	110	-0-	110	1118	5	1	57	57	0	-0-
						63	9				
*11	1229 R	111	-0-	-1118	-0-	14	1	2	2	0	-0-
						2	9				

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #: 3		RRCID -> 186038		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8298 - 8321	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 414		WELL #: 6		RRCID -> 186060		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8354 - 8366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #: 7		RRCID -> 186047		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8342 - 8360	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDFISH BAY (ZONE 30)		75203 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 423		WELL #: 10		RRCID -> 124911		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 12355		PERF. 9468 - 9484	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

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

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

06	16080	13660	-0-	-2420	-0-	1556	1	12059	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
07	16616	13949	-0-	-2667	-0-	1627	1	12290	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
08	16306 #	13846	-0-	-2460	-0-	1654	1	12160	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
09	14730 #	6484	-0-	-8246	-0-	1100	1	5370	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*10	16691	16691	-0-	-0-	-0-	1914	1	14732	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
*11	15141	15141	-0-	-0-	-0-	1871	1	13225	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 350		WELL #:	4	RRCID ->	246592	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	14576	PERF.10757 - 11427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 348		WELL #:	4	RRCID ->	044835	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	13480	PERF.12909 - 13049
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230		Y	-0-	-0-

STATE TRACT 392		WELL #:	6	RRCID ->	217021	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13040 - 13649
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STATE TRACT 392		WELL #:	7	RRCID ->	218635	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14060	PERF.12618 - 12749		
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	200 1	1555 3	Y	221	220 0	1 8	-0-
						243 9						
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	240 1	1807 3	Y	191	190 0	1 8	-0-
						210 9						
08	2170 N	1928	-0-	-242	-0-	210 1	1549 3	Y	154	153 0	1 8	-0-
						169 9						
09	2010 N	903	-0-	-1107	-0-	140 1	684 3	Y	72	72 0		-0-
						79 9						
10	2263 N	1757	-0-	-506	-0-	178 1	1373 3	Y	187	186 0	1 8	-0-
						206 9						
11	1860 N	1157	-0-	-703	-0-	111 1	785 3	Y	237	237 0		-0-
						261 9						

STATE TRACT 392		WELL #:	5	RRCID ->	226726	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	15010	PERF.12564 - 12792
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474														
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	3	Y	294	293	0	1 8 -0-
						323	9							
07	3100 N	3264	-0-	164	164	353	1	2661	3	Y	227	225	0	2 8 -0-
						250	9							
08	1167 N	1003	-0-	-164	-0-	96	1	708	3	Y	181	179	0	2 8 -0-
						199	9							
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	214	1	1047	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							
10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	251	1	1934	3	Y	309	308	0	1 8 -0-
						340	9							
*11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	234	1	1659	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478														
06	4800	4800	-0-	-0-	-0-	532	1	4119	3	Y	135	134	0	1 8 -0-
						149	9							
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	553	1	4186	3	Y	109	108	0	1 8 -0-
						120	9							
08	4584	4584	-0-	-0-	-0-	542	1	3987	3	Y	50	49	0	1 8 -0-
						55	9							
09	2640	2183	-0-	-457	-0-	360	1	1761	3	Y	56	56	0	-0-
						62	9							
*10	3720	3720	-0-	-0-	-0-	410	1	3156	3	Y	140	139	0	1 8 -0-
						154	9							
*11	3565	3565	-0-	-0-	-0-	419	1	2962	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730												
-----												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481		Y	-0-			-0-
-----												
RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A												
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182												
-----												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236												
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219												
-----												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	6229	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2	N	-0-		7
07	5084	17	-0-	-5067	-0-	17	2	N	-0-		7
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2	N	-0-		7
09	5120	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2	N	-0-		7
*10	5084	4594	-0-	-490	-0-	4594	2	N	-0-		7
11	4920	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-		7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	1500 N	1239	-0-	-261	-0-	142	1	1097	3	Y	-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	158	1	1193	3	Y	-0-
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	136	1	995	3	Y	-0-
09	1230 N	530	-0-	-700	-0-	90	1	439	3	Y	-0-
						1	9				
10	1364 N	629	-0-	-735	-0-	72	1	556	3	Y	-0-
						1	9				
11	1080 N	181	-0-	-899	-0-	22	1	159	3	Y	-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	30	1	870	2	Y	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	Y	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	-0-
09	900 N	746	-0-	-154	-0-	20	1	726	2	Y	-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	Y	-0-
11	900 N	624	-0-	-276	-0-	20	1	604	2	Y	-0-

-----												
REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
COOPER FOUNDATION			WELL #: 6		RRCID -> 275404			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
06	360 X	205	-0-	-155	-0-	16 1	187 2	N	2	2 1		12
						2 9						
07	372 X	307	-0-	-65	-0-	24 1	281 2	N	2	5 1		9
						2 9						
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	27 1	336 2	N	3			12
						3 9						
09	330 X	329	-0-	-1	-0-	24 1	302 2	N	3	3 1		12
						3 9						
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	27 1	329 2	N	3	3 1		12
						3 9						
*11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	28 1	338 2	N	3	4 1		11
						3 9						
-----												
HORNADAY			WELL #: 2		RRCID -> 275597			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811	
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	81 1	554 2	N	3			84
						3 9						
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	91 1	597 2	N	1			85
						1 9						
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	91 1	598 2	N	-0-			85
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	89 1	542 2	N	-0-			85
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	88 1	535 2	N	-0-			85
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	87 1	525 2	N	2			87
						2 9						
-----												
CANALES			WELL #: 1		RRCID -> 276140			COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			47
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			47
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	1			48
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	103 2	6 9	N	5			53
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----												
VANTAGE OPERATING, LLC			882608		RRCID -> 188112			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742	
BUCHHOLZ, WILLIAM R.			WELL #: 1									
06	1800 X	1711	-0-	-89	-0-	1691 3	20 9	N	18			200
07	1860 X	1600	-0-	-260	-0-	1578 3	22 9	N	20			220
08	1860 X	1809	-0-	-51	-0-	1799 3	10 9	N	9	191 1		38
09	1710 X	1432	-0-	-278	-0-	1422 3	10 9	N	9			47
10	1767 X	1474	-0-	-293	-0-	1462 3	12 9	N	11			58
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			58
-----												
KNOX, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 188526			COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198	
06	2250 X	2137	-0-	-113	-0-	2075 3	62 9	N	56	191 1		111
07	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2213 3	52 9	N	47			158
08	2294 X	2259	-0-	-35	-0-	2196 3	63 9	N	57	2 8		213
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2138 3	66 9	N	60			273
10	2263 X	2250	-0-	-13	-0-	2187 3	63 9	N	57	175 1		155
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			155

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
K & H FEE 942

WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-			-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-			-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-			-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-			-0-
*11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
BRUNI-LEYENDECKER

WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
BRUNI MINERAL TRUST -B-

WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	240 N	94	-0-	-146	-0-	4 1	90 2	N	-0-			-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	9 1	170 2	N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	190 2	N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	N	-0-			-0-
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	N	-0-			-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365  
TOM CREWS

WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
GREEN & MANNING GAS UNIT 2

WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABURY, MARGARET MRS. 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
019365

WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY		//CONT.//		76300 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
ORPHAN WELLS, LLC				627006									
SEABURY		WELL #:		3	RRCID ->	047459	COMPL. DATE	07/24/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #:		21B	RRCID ->	209172	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	1709	PERF.	842 - 850	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY ( 800)		76300 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1		WELL #:		9B	RRCID ->	012860	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	012865	COMPL. DATE	05/22/1943	TOTAL DEPTH	1726	PERF.	1134 - 1144	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	012867	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100)		//CONT.//		76300 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329								
DECKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORPHAN WELLS, LLC				627006								
GREEN & MANNING GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	012862	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
GREEN & MANNING GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	012864	COMPL. DATE	05/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		5	RRCID ->	041133	COMPL. DATE	01/28/1967	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICABY (1100 SOUTH AREA)				76300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006								
RICABY, S. B., ESTATE -D-		WELL #:		3 D	RRCID ->	012869	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 755 - 762	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICABY (1200)				76300 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:		D 5	RRCID ->	055333	COMPL. DATE	05/28/1973	TOTAL DEPTH	1310	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
RICABY (1200)		//CONT.//		76300	400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006										
RICABY, S. B., ESTATE -D-		WELL #:		2	D	RRCID ->	012870	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	1725	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2		WELL #:		13B	RRCID ->	049453	COMPL. DATE	10/27/1970	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICABY (1500 FRIO)				76300	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006										
RICABY		WELL #:		7	RRCID ->	218778	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	1516	-	1524
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICABY (1550 FRIO)				76300	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329										
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1		WELL #:		26B	RRCID ->	022871	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
-----														
ORPHAN WELLS, LLC				627006										
HNOJOSA		WELL #:		17B	RRCID ->	068256	COMPL. DATE	08/27/1976	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICABY (1600, UPPER)				76300	800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006										
G & M /GU-2		WELL #:		1	RRCID ->	034995	COMPL. DATE	03/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
RICABY (1700)												
MOMENTUM PRODUCTION CORP.												
RICABY, S. B., ESTATE												
WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT	-0-

-----												
RICABY, SOUTH (1100)												
MOMENTUM PRODUCTION CORP.												
RICABY, S. B., ESTATE -G-												
WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
RICARDO, E. (6715)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
YAKLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
RICARDO, NORTH (5560)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
YAKLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	8793	R	8793	-0-	-0-	-0-	525	1	8215	3	N	48
							53	9				186
							298	1	3672	3	N	19
							21	9				56
07	7967	#	3991	-0-	-3976	-0-						56
08	9827		-0-	-0-	-9827	-0-						70
09	9510		2585	-0-	-6925	-0-	270	1	2300	3	N	14
							15	9				73
10	9827		775	-0-	-9052	-0-	259	1	513	3	N	3
							3	9				73
11	8790	#	-0-	-0-	-8790	-0-						

-----												
RICARDO, NORTH (10,200)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
JOHNSON TRUST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10216 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2	Y	-0-			11
07	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	2	Y	-0-			11
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	Y	-0-			11
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			11
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			11
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			11



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 X	192	-0-	-228	-0-	192	2	N	-0-			102
07	434 X	218	-0-	-216	-0-	218	2	N	-0-			102
08	434 X	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-			102
09	420 X	322	-0-	-98	-0-	322	2	N	-0-			102
10	403 X	236	-0-	-167	-0-	236	2	N	-0-			102
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			102

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2190 X	1150	-0-	-1040	-0-	1150	2	Y	-0-			139
07	2666 X	487	-0-	-2179	-0-	487	2	Y	-0-			139
08	2666 X	1715	-0-	-951	-0-	1713	2	2 9 Y	2			141
09	2580 X	1815	-0-	-765	-0-	1815	2	Y	-0-			141
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-			141
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-			141

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1320 X	613	-0-	-707	-0-	613	2	Y	-0-			119
07	1581 X	845	-0-	-736	-0-	845	2	Y	-0-			119
08	1581 X	1012	-0-	-569	-0-	1012	2	Y	-0-			119
09	1530 X	997	-0-	-533	-0-	997	2	Y	-0-			119
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-			119
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			119

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2190 X	1978	-0-	-212	-0-	1977	2	1 9 Y	1			195
07	2263 X	510	-0-	-1753	-0-	508	2	2 9 Y	2			197
08	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3053	2	6 9 Y	5			202
09	3090 X	1564	-0-	-1526	-0-	1562	2	2 9 Y	2			204
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-			204
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-			204

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

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

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 X	671	-0-	-919	-0-	663 2	8 9	N	7			85
07	1581 X	990	-0-	-591	-0-	990 2		N	-0-			85
08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1943 2	17 9	N	15			100
09	1530 X	1476	-0-	-54	-0-	1476 2		N	-0-			100
10	1581 X	843	-0-	-738	-0-	843 2		N	-0-			100
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			100

RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 DCRD WELL #: 1 RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	2769	-0-	-1731	-0-	2769 2		Y	-0-			1
07	4619 X	2425	-0-	-2194	-0-	2425 2		Y	-0-			1
08	3844 X	1975	-0-	-1869	-0-	1975 2		Y	-0-			1
09	3600 X	2214	-0-	-1386	-0-	2214 2		Y	-0-			1
*10	2852 X	2134	-0-	-718	-0-	2134 2		Y	-0-			1
11	2760 X	2029	-0-	-731	-0-	2029 2		Y	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	832 2		Y	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
10	837 N	745	-0-	-92	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2816 2	19 9	Y	17			77
07	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2853 2	20 9	Y	18			95
08	3162 X	2348	-0-	-814	-0-	2323 2	25 9	Y	23			118
09	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2542 2	25 9	Y	23			141
10	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2555 2	21 9	Y	19			160
11	2850 X	2406	-0-	-444	-0-	2387 2	19 9	Y	17			177

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	254	-0-	-149	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	115	-0-	-125	-0-	115 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	282	-0-	-0-	282	282	26	1	256	2	Y	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 2420 - 2450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 5054 - 6067						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5361 - 5366						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 16		RRCID -> 131339		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5491 - 5500						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5048 - 5056						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3920 - 3940						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5196 - 5209						
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	156	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	173	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	173	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	147	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	77	1	756	2	N	-0-					-0-

-----  
 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	106	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	133	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	122	1	841	2	Y	-0-					-0-
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572								
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	155	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	178	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	170	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	136	1	942	2	N	-0-					-0-
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	134	1	1315	2	N	-0-					-0-
-----																
KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485								
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	2	N	-0-					84
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	N	-0-					84
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	76	1	250	2	N	-0-					84
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	109	1	595	2	N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	112	1	1014	2	N	-0-					84
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654								
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	N	-0-					-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	77	1	584	2	N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	173	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: C 33	RRCID -> 244516	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4225	-		4237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15	RRCID -> 246932	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 5349	PERF. 4306	-		4316		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53 1	521 2	N	-0-		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34	RRCID -> 249361	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5212	-		5222		
06		500 N	500	-0-	-0-	65 1	435 2	N	-0-		-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	95 1	723 2	N	-0-		-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	91 1	298 2	N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	56 1	304 2	N	-0-		-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	156 1	1141 2	N	-0-		-0-
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	86 1	783 2	N	-0-		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35	RRCID -> 252017	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 4846	-		4972		
06		1140 N	605	-0-	-535	79 1	526 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	719	-0-	-304	84 1	635 2	N	-0-		-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	80 1	261 2	N	-0-		-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	135 1	739 2	N	-0-		-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	154 1	1132 2	N	-0-		-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	102 1	926 2	N	-0-		-0-
-----											
KING, RICHARD		WELL #: R 5	RRCID -> 252938	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5789	-		5792		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15	RRCID -> 253813	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4990	-		4998		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29	RRCID -> 253817	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5272	-		5282		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----  
 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

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

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

-----  
 RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



RICHARD KING (4300)		//CONT.//		76410 390	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED				681711								
SWILLING, W.D.				WELL #:	1	RRCID ->	102678	COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4340 - 4350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (4900)				76410 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
GRAHAM CATTLE COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	233973	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4954 - 4968
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2100 #	1752	-0-	-348	-0-	1752	2		Y	-0-		-0-
07	3503 #	1783	-0-	-1720	-0-	1783	2		Y	-0-		-0-
08	3503 #	1211	-0-	-2292	-0-	1211	2		Y	-0-		-0-
09	3390 #	1448	-0-	-1942	-0-	1448	2		Y	-0-		-0-
10	2015 #	1187	-0-	-828	-0-	1187	2		Y	-0-		-0-
11	1740 #	1130	-0-	-610	-0-	1130	2		Y	-0-		-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER)				76410 605	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588								
WALKER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	120668	COMPL. DATE	03/28/1986	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 5372 - 5380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	110	2	30	9	Y	27	1
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	101	2	33	9	Y	30	5
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	76	2	9	9	Y	8	17
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	29	2	6	9	Y	5	22
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	8	2	40	9	Y	36	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28 1

RIGGAN (F-20)				76669 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION				216748								
THOMAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223510	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10346 - 10354
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	187	1	1215	3	Y	23	109 1
07	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	200	1	1093	3	Y	26	69
08	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	180	1	1121	3	Y	37	106
09	1440 N	1088	-0-	-352	-0-	139	1	921	3	Y	25	131
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	140	1	678	3	Y	22	85 1
11	1290 N	413	-0-	-877	-0-	93	1	307	3	Y	12	80

THOMAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230934	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10392 - 10398
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	168	1	1094	3	Y	21	71 1
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	254	1	1380	3	Y	32	63
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	202	1	1253	3	Y	42	105
09	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	135	1	890	3	Y	25	130
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	209	1	1011	3	Y	31	90 1
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	276	1	904	3	Y	37	108

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/16

OXY USA INC. 630591  
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-				-0-
09	152 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T.B. EST. -A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (B-1 FRIO)		//CONT.//		76721 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #:		215	RRCID ->	265267	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	3460 - 4498
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON (B-2 FRIO)				76721 147	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070834	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	4500 #	3815	-0-	-685 B	-685	579 1	3175 3	Y	55	52 0		5
07	4650 #	2418	-0-	-2232 B	-2917	61 9 379 1	2015 3	Y	22	25 0		2
08	3875 #	1696	-0-	-2179 B	-5096	24 9 285 1	1398 3	Y	12	14 0		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5096		13 9						
09	3810 #	4041	-0-	231 B	-4865	652 1	3385 3	Y	4	4 0		-0-
10	3937 #	2189	-0-	-1748 B	-6613	4 9 303 1	1886 3	Y	-0-			-0-
11	3810 #	NO RPT	-0-	-3810 B	-10423			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		73	RRCID ->	071462	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	N/A
06	450 #	326	-0-	-124 B	-2780	50 1	276 3	Y	-0-			-0-
07	465 #	389	-0-	-76 B	-2856	62 1	327 3	Y	-0-			-0-
08	403 #	415	-0-	12 B	-2844	70 1	345 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1031	CANCELLED UNDERAGE ->	-1813						
09	390 #	367	-0-	-23 B	-1054	60 1	307 3	Y	-0-			-0-
10	403 #	358	-0-	-45 B	-1099	49 1	309 3	Y	-0-			-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-1489			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		150 U	RRCID ->	074078	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (B-6)				76721 168	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591								
SLICK ESTATE		WELL #:		5399	RRCID ->	215226	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3226 - 3272
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON (C-7)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B., EST. -E- 537												
76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	5	1	28	3	Y	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	Y	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	58	1	303	3	Y	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

RINCON (E 1 & 2)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B. EST. -A- 527												
76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527												
WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY												
GARCIA, M.M. "D"												
881167												
WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SEMME'S TRUST, ET AL "906"												
76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	67	1	367	3	Y	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	319	-0-	319	319	54	1	265	3	Y	-0-	-0-
09	663 N	344	-0-	-319	-0-	55	1	288	3	Y	1	1 0
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

RINCON (FRIO 4020)												
OXY USA INC.												
SLICK ESTATE												
76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
630591												
WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
RINCON (H)		76721 378			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425											
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 3			RRCID -> 147877		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3079 - 3227		
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #: 1			RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3514 - 3910		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RINCON (H- 7)		76721 399			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591											
SLICK ESTATE 539		WELL #: 4 A			RRCID -> 140624		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3779 - 3844		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425											
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #: 8			RRCID -> 200827		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 4139 - 4146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RINCON (H-20)		76721 441			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425											
LA BRISA 92		WELL #: 1			RRCID -> 139859		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3696 - 3702		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
LMB CORP - STATE "A"		WELL #: 1			RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7166 - 7176		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748													
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 199684		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364						
06	1052	N	1052	-0-	-0-	162	1	890	3	Y	-0-				-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	100	1	533	3	Y	-0-				-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	55	1	271	3	Y	-0-				-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	56	1	290	3	Y	-0-				-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-				-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330					Y	NO RPT				-0-

SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980						
06	450	N	410	-0-	-40	63	1	347	3	Y	-0-				-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	75	1	398	3	Y	-0-				-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	77	1	379	3	Y	-0-				-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	76	1	394	3	Y	-0-				-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	66	1	406	3	Y	-0-				-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898						
06	2263	X	2263	-0-	-0-	349	1	1914	3	Y	-0-				-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	420	1	2237	3	Y	-0-				-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	433	1	2124	3	Y	-0-				-0-
09	2599	X	2599	-0-	-0-	420	1	2179	3	Y	-0-				-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	340	1	2115	3	Y	-0-				-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456						
06	185	N	185	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	-0-				-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-				-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-				-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-				-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510			
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	305	3	Y	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	Y	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	Y	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327			
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	159	1	869	3	Y	-0-
07	1054 N	789	-0-	-265	-0-	125	1	664	3	Y	-0-
08	800 N	1213	-0-	413	413	205	1	1008	3	Y	-0-
09	1559 N	1146	-0-	-413	-0-	186	1	960	3	Y	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	159	1	988	3	Y	-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304			
06	2010 X	1550	-0-	-460	-0-	239	1	1311	3	Y	-0-
07	2077 X	1744	-0-	-333	-0-	276	1	1468	3	Y	-0-
08	800 N	1687	-0-	887	887	286	1	1401	3	Y	-0-
09	2601 N	1714	-0-	-887	-0-	277	1	1437	3	Y	-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	238	1	1486	3	Y	-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		174	RRCID ->	159496	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	6798 - 6812		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	137	-0-	-173	-0-	22	1	115	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		181	RRCID ->	173113	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7108 - 7238		
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	28	1	152	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	40	1	211	3	Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		178	RRCID ->	178148	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	5327 - 5337		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5952 - 6436		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620 - 6778		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
T. B. SLICK B-528		WELL #:		198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708					
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		162	-0-	162	162	26 1	136 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	162			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852					
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	162 1	891 3	Y	3	3 0		-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	3 9		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #:		202	RRCID ->	202512	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5229 - 5744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #:		205	RRCID ->	208775	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	5478 - 5482				
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	-0-				
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		209	RRCID ->	221731	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6934 - 7060				
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	29 1	162 3	Y	23	21 0		2				
						25 9										
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	57 1	305 3	Y	6	8 0		-0-				
						7 9										
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	59 1	290 3	Y	-0-			-0-				
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47 1	241 3	Y	-0-			-0-				
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33 1	203 3	Y	-0-			-0-				
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		210	RRCID ->	222141	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7026 - 7244				
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-				
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	T. A.	248	-0-	248	248	35 1	213 3	Y	-0-			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	248			Y	NO RPT			-0-				
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		211	RRCID ->	222838	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6905 - 7448				
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	129 1	705 3	Y	-0-			-0-				
07	744 N	408	-0-	-336	-0-	65 1	343 3	Y	-0-			-0-				
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	43 1	212 3	Y	-0-			-0-				
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45 1	233 3	Y	-0-			-0-				
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46 1	287 3	Y	-0-			-0-				
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:		221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5320 - 5436				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226	RRCID -> 223478	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6562 - 6849									
06	3000 N	4111	-0-	1111	2160	571 1 408 9	3132 3	Y	371	377 0	38				
07	3100 N	3831	-0-	731	2891	546 1 382 9	2903 3	Y	347	347 0	38				
08	5972 X	3081	-0-	-2891	-0-	457 1 388 9	2236 3	Y	353	354 0	37				
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	489 1 373 9	2538 3	Y	339	337 0	39				
10	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	419 1 391 9	2614 3	Y	355	353 0	41				
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT		41				
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224	RRCID -> 223479	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 6512 - 7317									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225	RRCID -> 223566	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6442 - 7154									
06	2220 N	742	-0-	-1478	-0-	114 1	628 3	Y	-0-		-0-				
07	2139 N	291	-0-	-1848	-0-	46 1	245 3	Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	63 1	395 3	Y	-0-		-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227	RRCID -> 223897	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4935 - 4950									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213	RRCID -> 223931	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6423 - 7610									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100								
06	870 N	462	-0-	-408	-0-	71	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	82	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	81	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196								
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	34	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408		
06	2250 X	1067	-0-	-1183	-0-	165 1	902 3	Y	-0-	-0-
07	3317 X	1139	-0-	-2178	-0-	180 1	959 3	Y	-0-	-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	163 1	800 3	Y	-0-	-0-
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	145 1	749 3	Y	-0-	-0-
10	1519 X	621	-0-	-898	-0-	85 1	536 3	Y	-0-	-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314		
06	4530 X	2486	-0-	-2044	-0-	382 1	2095 3	Y	8 12 0	2
07	4681 X	3693	-0-	-988	-0-	573 1	3047 3	Y	66 60 0	8
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	873 1	4278 3	Y	182 171 0	19
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	200 9	3110 3	Y	122 125 0	16
10	2945 X	2421	-0-	-524	-0-	599 1	2073 3	Y	14 26 0	4
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	134 9				4
-----										
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 X	755	-0-	-235	-0-	116	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	899 X	459	-0-	-440	-0-	73	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	125	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	92	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800							
06	4980 X	4947	-0-	-33	-0-	762	1	4185	3	Y	-0-					-0-
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	836	1	4444	3	Y	-0-					-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	870	1	4258	3	Y	-0-					-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	830	1	4304	3	Y	3	3	0			-0-
10	5177 X	4947	-0-	-230	-0-	682	1	4253	3	Y	11	10	0			1
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892							
06	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	815	1	4473	3	Y	-0-					-0-
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	933	1	4963	3	Y	-0-					-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	944	1	4623	3	Y	-0-					-0-
09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	959	1	4976	3	Y	2	2	0			-0-
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	825	1	5138	3	Y	-0-					-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528							
06	4260 X	4143	-0-	-117	-0-	632	1	3469	3	Y	38	39	0			2
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	718	1	3819	3	Y	73	69	0			6
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	691	1	3384	3	Y	36	40	0			2
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	693	1	3598	3	Y	10	12	0			-0-
10	5084 X	4518	-0-	-566	-0-	624	1	3894	3	Y	-0-					-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	663	-0-	663	663	107	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1883	-0-	1883	2546	260	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2546					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-	-0-	212	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	728	-0-	-78	115	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	800	N	903	-0-	103	153	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1057	N	954	-0-	-103	154	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	156	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988							
06	1680	N	1559	-0-	-121	240	1	1319	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1657	-0-	-48	262	1	1395	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1538	-0-	-105	261	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	253	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	213	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500					N	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782							
06	960	N	643	-0-	-317	99	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	671	-0-	-197	106	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	106	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	102	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	119	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038							
06	6270	X	4768	-0-	-1502	735	1	4031	3	N	2	3	0			-0-
07	5580	X	5034	-0-	-546	791	1	4209	3	N	31	29	0			2
08	4646	X	4646	-0-	-0-	785	1	3844	3	N	15	17	0			-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	743	1	3853	3	N	30	29	0			1
10	5177	X	4417	-0-	-760	608	1	3787	3	N	20	21	0			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860					N	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130							
06	600	N	339	-0-	-261	52	1	287	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	70	1	374	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	61	1	319	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	47	1	294	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3660 X	2980	-0-	-680	-0-	454 1	2491 3	Y	32	31 0	1
07	3782 X	3033	-0-	-749	-0-	35 9	2550 3	Y	3	4 0	-0-
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	3 9	2252 3	Y	-0-		-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	460 1	2342 3	Y	2	2 0	-0-
10	3193 X	1507	-0-	-1686	-0-	451 1	1298 3	Y	-0-		-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1 U		RRCID -> 012916		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OXY USA INC.		630591									
URSCHEL, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7320 - 7394	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6196 - 6222	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 5985 - 6005	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 7222 - 7430	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9					22
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					23
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					26
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	N	4					30
10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	N	3					33
*11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	2	7	9	N	6					39
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 5353		RRCID -> 138162		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
URSCHHEL, C.F.		WELL #: 5		RRCID -> 142418		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
URSCHHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311						
06	2580 X	1703	-0-	-877	-0-	1703	2			N	-0-					43
07	2666 X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2			N	-0-					43
08	2666 X	2056	-0-	-610	-0-	2056	2			N	-0-					43
09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					43
10	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					43
*11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					43

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-							-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-							-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-							-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2	N	-0-							-0-
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2	N	-0-							-0-
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-							-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708								
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14 9	N	13						145
07	2255 X	13733	-0-	-0-	-0-	2244	2	11 9	N	10						155
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11 9	N	10						165
09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20 9	N	18						183
10	1240 X	136	-0-	-1104	-0-	135	2	1 9	N	1	166	0				18
11	1200 N	488	-0-	-712	-0-	488	2		N	-0-						18

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690								
06	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12434	2	143 9	N	130						215
07	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	13614	2	119 9	N	108	176	1				147
08	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12838	2	97 9	N	88	180	1				55
09	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11405	2	112 9	N	102						157
10	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11617	2	69 9	N	63	170	1				50
*11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10486	2	90 9	N	82						132

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							43

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
-----										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234		
06	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6772 2	37 9	N	34	107
07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7374 2	40 9	N	36	143
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7392 2	55 9	N	50	193
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6110 2	22 9	N	20	213
10	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6360 2	25 9	N	23	68
*11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5402 2	47 9	N	43	111
-----										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	6
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	6
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	6
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2		N	-0-	6
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	42 2		N	-0-	6
11	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 2		N	-0-	6

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	310	2	8	9	N	7					62
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					62
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	242	2	6	9	N	5					67
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	318	2	3	9	N	3					70
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	236	2	3	9	N	3					73
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
-----																
SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
06	3210 X	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					2
07	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2797	2			N	-0-					2
08	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2			N	-0-					2
09	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	2705	2			N	-0-					2
10	2790 X	2501	-0-	-289	-0-	2500	2	1	9	N	1					3
*11	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					3
-----																
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748								
06	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
-----																
SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
-----																
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	462 2	36 9	N	33			63
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	497 2	26 9	N	24			87
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	451 2	17 9	N	15			102
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	416 2	28 9	N	25			127
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461 2	11 9	N	10			137
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			137

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263				
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2037 2	7 9	N	6			57
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			57
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 2		N	-0-			57
09	1710 N	598	-0-	-1112	-0-	598 2		N	-0-			57
10	1767 N	758	-0-	-1009	-0-	758 2		N	-0-			57
11	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	1289 2		N	-0-			57

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030				
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2		Y	-0-			56
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		Y	-0-			56
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-			56
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		Y	-0-			56
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 2		Y	-0-			56
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		Y	-0-			56

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180				
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			22
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-			22
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			22
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		N	-0-			22
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		N	-0-			22
*11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-			22

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920				
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	37
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	40
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	43
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	43
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	57
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	57

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143		
SLICK		WELL #: 1									
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	58	1	822	2	N	48
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	N	70
08	961 N	759	-0-	-202	-0-	50	1	707	2	N	72
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	N	77
10	899 N	824	-0-	-75	-0-	53	1	765	2	N	82
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	N	93

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735		
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34									
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	9	1	58	2	Y	1
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	19	1	134	2	Y	1
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	1
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	1
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	1

CARDENAS, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938		
06	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1911	1	12721	2	Y	7
07	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	1861	1	13430	2	Y	-0-
08	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	1836	1	13414	2	Y	50
09	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	1905	1	12814	2	Y	-0-
10	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	995	1	14146	2	Y	26
*11	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	1383	1	13060	2	Y	40

CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 128549	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10261	PERF. 5634 - 5643							
06		44 N	44	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			2
07		2007 N	2007	-0-	-0-	242	1	1747	2	Y	16	18	1	-0-
08		1789 X	1789	-0-	-0-	18	9	213	1	Y	19	17	1	2
09		1757 N	1757	-0-	-0-	21	9	224	1	Y	23	25	1	-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	25	9	111	1	Y	21	20	1	1
*11		1634 N	1634	-0-	-0-	23	9	155	1	Y	12	11	1	2
						13	9							
		ORIVE, A.		WELL #: 5	RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5586 - 5594						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44	RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138 - 7254						
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		ORIVE, A.		WELL #: 6	RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534 - 5542						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		CARDENAS, R.R.		WELL #: 2	RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340 - 6350						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39	RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692 - 5768						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	113	1	752	2	Y	413	393	1	20	
						454	9								
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	101	1	731	2	Y	236	249	1	7	
						260	9								
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	107	1	786	2	Y	316	278	1	45	
						348	9								
09	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	91	1	615	2	Y	354	399	1	-0-	
						389	9								
10	1085 N	400	-0-	-685	-0-	5	1	75	2	Y	291	274	1	17	
						320	9								
11	1200 N	91	-0-	-1109	-0-	5	1	49	2	Y	34	32	1	19	
						37	9								
DE GARCIA, B. G.											WELL #: 43	RRCID -> 165011	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 5795 - 5809
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DE GARCIA, B. G.											WELL #: 45	RRCID -> 165069	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 10037	PERF. 6150 - 6160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CARDENAS, R. R.											WELL #: 4	RRCID -> 168071	COMPL. DATE 04/21/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6165 - 6171
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
REILLY HEIRS											WELL #: 30C	RRCID -> 168116	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6022 - 7510
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	577	2	Y	7	7	1	1
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	85	1	613	2	Y	9	10	1	-0-
08	DLQ G-10	753	-0-	753	753	89	1	652	2	Y	11	10	1	1
09	1351 N	598	-0-	-753	-0-	76	1	512	2	Y	9	10	1	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	Y	12	11	1	1
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	52	1	489	2	Y	5	5	1	1
-----														
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112						
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	119	1	790	2	Y	6	6	1	8
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	87	1	626	2	Y	-0-			8
08	806 N	301	-0-	-505	-0-	36	1	265	2	Y	-0-			8
09	930 N	635	-0-	-295	-0-	82	1	553	2	Y	-0-			8
10	713 N	438	-0-	-275	-0-	29	1	409	2	Y	-0-			8
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-			8
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392						
06	3210 X	456	-0-	-2754	-0-	59	1	393	2	Y	4	3	1	5
07	899 X	493	-0-	-406	-0-	60	1	430	2	Y	3	4	1	4
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	4	3	1	5
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	Y	4	5	1	4
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	3	3	1	4
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	2	2	1	4
-----														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326								
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	305	1	2031	2	Y	-0-					5
07	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	279	1	2011	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
08	2418 N	1998	-0-	-420	-0-	240	1	1755	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	309	1	2079	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
10	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	150	1	2134	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	208	1	1960	2	Y	2	2	1			5
						2	9									
-----																
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566								
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	190	1	1266	2	Y	-0-					1
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	170	1	1225	2	Y	-0-					1
08	1240 N	896	-0-	-344	-0-	108	1	788	2	Y	-0-					1
09	1200 N	861	-0-	-339	-0-	111	1	750	2	Y	-0-					1
10	1240 N	994	-0-	-246	-0-	65	1	929	2	Y	-0-					1
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650					
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	43	1	283	2	Y	-0-			3
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	35	1	249	2	Y	-0-			3
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	2	Y	-0-			3
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	Y	-0-			3
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-			3
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	-0-			3
-----														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830					
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	91	1	607	2	Y	-0-			3
07	837 N	667	-0-	-170	-0-	81	1	586	2	Y	-0-	3	1	-0-
08	682 N	359	-0-	-323	-0-	43	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	648	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	30	1	428	2	Y	-0-			-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	Y	-0-			-0-
-----														
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742					
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 220927	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 6400	-		6519				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 8269	PERF. 7528	-		7942				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 7306	-		7364				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6746	-		7580				
06	630 N	12	-0-	-618	-0-	1	1	8	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 9691	PERF. 7230	-		8990				
06	2580 N	2334	-0-	-246	-0-	305	1	2028	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	309	1	2230	2	Y	12	14	1	-0-
						13	9							
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	303	1	2212	2	Y	15	13	1	2
						17	9							
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	298	1	2008	2	Y	23	25	1	-0-
						25	9							
10	2325 N	1337	-0-	-988	-0-	86	1	1228	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
11	2250 N	1828	-0-	-422	-0-	174	1	1643	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 7733	PERF. 6090	-		6098				
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	83	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170								
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					1
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
-----																
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735								
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	2	Y	-0-					3
07	930 N	914	-0-	-16	-0-	111	1	803	2	Y	-0-					3
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	Y	-0-					3
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	706	2	Y	2	2	1			3
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	2	2	1			3
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	76	1	722	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #:	10	RRCID ->	231180	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6406 - 6434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	231943	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6474 - 6484	
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	54	1	360	2	Y	-0-	14
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	71	1	513	2	Y	-0-	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	Y	-0-	-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	Y	-0-	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-	-0-
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	721	2	Y	-0-	-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	238125	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4368 - 4375	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

ORIVE, A.		WELL #:	9	RRCID ->	242577	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	5642 - 5648			
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	320	1	2130	2	Y	3	3	1	14
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	295	1	2127	2	Y	13	14	1	13
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	292	1	2130	2	Y	15	13	1	15
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	294	1	1978	2	Y	5	20	1	-0-
10	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	149	1	2115	2	Y	17	16	1	1
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	223	1	2105	2	Y	9	9	1	1

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	243244	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	9419	PERF.	5612 - 5620			
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	96	1	640	2	Y	-0-			5
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	54	1	387	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10	597	-0-	597	597	72	1	525	2	Y	-0-			5
09	1201 N	604	-0-	-597	-0-	78	1	526	2	Y	-0-			5
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-			5
11	570 N	494	-0-	-76	-0-	47	1	447	2	Y	-0-			5



RJNCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	5801	-0-	-799	-0-	748	1	4978	2	Y	68	65 1	3
						75	9						
07	6603 X	5371	-0-	-1232	-0-	648	1	4676	2	Y	43	46 1	-0-
						47	9						
08	5394 X	4927	-0-	-467	-0-	587	1	4286	2	Y	49	43 1	6
						54	9						
09	5220 X	4722	-0-	-498	-0-	603	1	4054	2	Y	59	65 1	-0-
						65	9						
10	5394 X	4755	-0-	-639	-0-	308	1	4386	2	Y	55	52 1	3
						61	9						
11	5220 X	4460	-0-	-760	-0-	424	1	4003	2	Y	30	28 1	5
						33	9						

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7272 - 7315

06	1230 N	933	-0-	-297	-0-	120	1	795	2	Y	16	15 1	1
						18	9						
07	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	205	1	1480	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	226	1	1653	2	Y	6	5 1	1
						7	9						
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	116	1	783	2	Y	6	7 1	-0-
						7	9						
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	743	1	10558	2	Y	1758	1655 1	103
						1934	9						
*11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	508	1	4791	2	Y	411	390 1	124
						452	9						

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7319 - 7346

06	3360 X	1654	-0-	-1706	-0-	215	1	1432	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
07	2294 X	1867	-0-	-427	-0-	227	1	1637	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	222	1	1623	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	1800 X	1595	-0-	-205	-0-	206	1	1387	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	1057	1	15031	2	Y	1339	1261 1	78
						1473	9						
*11	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	1567	1	14788	2	Y	1585	1502 1	161
						1744	9						

-----												
RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662									
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	138 1	918 2	Y	27	27	1	1
						30 9						
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	155 1	1118 2	Y	32	33	1	-0-
						35 9						
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	344 1	2513 2	Y	35	31	1	4
						39 9						
09	1080 X	320	-0-	-760	-0-	41 1	276 2	Y	3	7	1	-0-
						3 9						
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
11	2790 X	208	-0-	-2582	-0-	17 1	163 2	Y	25	24	1	1
						28 9						
-----												
REILLY HEIRS			WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212		
-----												
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	210 1	1399 2	Y	60	57	1	4
						66 9						
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	182 1	1316 2	Y	50	54	1	-0-
						55 9						
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	186 1	1362 2	Y	57	50	1	7
						63 9						
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	191 1	1285 2	Y	68	75	1	-0-
						75 9						
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	99 1	1402 2	Y	63	59	1	4
						69 9						
11	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	115 1	1087 2	Y	33	32	1	5
						36 9						
-----												
HERMANN, E.			WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434		
-----												
06	5160 X	3360	-0-	-1800	-0-	439 1	2921 2	Y	-0-			1
07	6572 X	5994	-0-	-578	-0-	730 1	5264 2	Y	-0-			1
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	796 1	5817 2	Y	-0-			1
09	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	783 1	5270 2	Y	-0-			1
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	397 1	5649 2	Y	-0-			1
*11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	536 1	5065 2	Y	-0-			1
-----												
DE GARCIA, B. G.			WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220		
-----												
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	22 1	146 2	Y	-0-			4
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	49 1	356 2	Y	-0-	4	1	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6 1	44 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39 1	366 2	Y	-0-			-0-
-----												
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962		
-----												
06	2520 X	2244	-0-	-276	-0-	290 1	1931 2	Y	21	20	1	2
						23 9						
07	2449 X	2092	-0-	-357	-0-	254 1	1832 2	Y	5	7	1	-0-
						6 9						
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	245 1	1788 2	Y	7	6	1	1
						8 9						
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	271 1	1822 2	Y	9	10	1	-0-
						10 9						
10	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	1025 1	14576 2	Y	9	8	1	1
						10 9						
*11	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	1398 1	13200 2	Y	1181	1120	1	62
						1299 9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2593 -0-	-257 -0-	339 1	2254 2	Y	-0-	-0-		1
07	2759 N	2589 -0-	-170 -0-	315 1	2274 2	Y	-0-	-0-		1
08	2846 N	2846 -0-	-0- -0-	343 1	2503 2	Y	-0-	-0-		1
09	2584 N	2584 -0-	-0- -0-	334 1	2250 2	Y	-0-	-0-		1
10	2722 N	2722 -0-	-0- -0-	179 1	2543 2	Y	-0-	-0-		1
11	2610 N	2459 -0-	-151 -0-	236 1	2223 2	Y	-0-	-0-		1
-----										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862		
06	5484 X	5484 -0-	-0- -0-	712 1	4739 2	Y	30	29 1		7
07	5349 X	5349 -0-	-0- -0-	651 1	4698 2	Y	-0-	-0-		7
08	5704 X	3691 -0-	-2013 -0-	444 1	3247 2	Y	-0-	-0-		7
09	5520 X	1581 -0-	-3939 -0-	205 1	1376 2	Y	-0-	-0-		7
10	5673 X	-0- -0-	-5673 -0-			Y	-0-	-0-		7
11	5490 X	-0- -0-	-5490 -0-			Y	-0-	-0-		7
-----										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238		
06	3330 X	2192 -0-	-1138 -0-	286 1	1906 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	3286 X	2063 -0-	-1223 -0-	251 1	1812 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	2170 X	1744 -0-	-426 -0-	210 1	1534 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	2100 X	316 -0-	-1784 -0-	41 1	275 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	2170 X	90 -0-	-2080 -0-	6 1	84 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	1680 N	64 -0-	-1616 -0-	6 1	58 2	Y	-0-	-0-		-0-
-----										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172		
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-		-0-
-----										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692		
06	4920 X	4386 -0-	-534 -0-	573 1	3813 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	4619 X	4222 -0-	-397 -0-	514 1	3708 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	4371 X	3818 -0-	-553 -0-	460 1	3358 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	4380 X	3575 -0-	-805 -0-	463 1	3112 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	4526 X	3627 -0-	-899 -0-	238 1	3389 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	4380 X	3446 -0-	-934 -0-	330 1	3116 2	Y	-0-	-0-		-0-
-----										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708		
06	600 N	574 -0-	-26 -0-	75 1	499 2	Y	-0-	-0-		2
07	620 N	572 -0-	-48 -0-	70 1	502 2	Y	-0-	2 1		-0-
08	510 N	510 -0-	-0- -0-	61 1	449 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	450 N	338 -0-	-112 -0-	44 1	294 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	465 N	346 -0-	-119 -0-	23 1	323 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	450 N	323 -0-	-127 -0-	31 1	292 2	Y	-0-	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARCIA L&L CO		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316							
06	6870 X	6411	-0-	-459	-0-	838	1	5573	2	Y	-0-				3
07	7099 X	6436	-0-	-663	-0-	784	1	5652	2	Y	-0-				3
08	6820 X	6024	-0-	-796	-0-	725	1	5299	2	Y	-0-				3
09	6600 X	5680	-0-	-920	-0-	735	1	4945	2	Y	-0-				3
10	6820 X	5231	-0-	-1589	-0-	344	1	4887	2	Y	-0-				3
11	6420 X	4742	-0-	-1678	-0-	454	1	4288	2	Y	-0-				3

TEXAS INJECTION, L.P.		846642		WELL #: 7		RRCID -> 114929		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - P/A 09/29/2016															

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		WELL #: 6		RRCID -> 228884		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #: 5		RRCID -> 242190		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16															

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425														
FLORES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242271		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161								
06	1050 N	802	-0-	-248	-0-	208	1	594	2	N	-0-					-0-
07	961 N	807	-0-	-154	-0-	200	1	607	2	N	-0-					-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	781	1	206	2	N	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	623	1	190	2	N	-0-					-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	648	1	160	2	N	-0-					-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413								
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	363	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	376	1	1186	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1562	1	374	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1187	1	363	2	N	-0-					-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1224	1	380	2	N	-0-					-0-
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450								
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	357	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	368	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1550	1	371	2	N	-0-					-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1168	1	357	2	N	-0-					-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1174	1	364	2	N	-0-					-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
-----																
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806 - 7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----												
RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)				76721 690	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	5640 - 5660
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5644 - 5672
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RINCON (VICKSBURG SAND)				76721 693	ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4889 - 5538
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425								
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #:		7	RRCID ->	139315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5383 - 5388
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----														
RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)			76721 700		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 C		RRCID -> 175937			COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LA BRISA RANCH			WELL #: 1AC		RRCID -> 176138			COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425											
LA BRISA RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 162587			COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RINCON (VICKSBURG 3400)			76721 735		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425											
LA BRISA RANCH 913			WELL #: 1		RRCID -> 108213			COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992				
06	510 #	336	-0-	-174	-0-	87	1	249	2	N	-0-			-0-
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	121	1	364	2	N	-0-			-0-
08	542 R	542	-0-	-0-	-0-	428	1	114	2	N	-0-			-0-
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	379	1	116	2	N	-0-			-0-
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	421	1	103	2	N	-0-			-0-
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			-0-
-----														
RINCON (80 VICKSBURG)			76721 977		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
SLICK, T.B. ESTATE A 527			WELL #: 182		RRCID -> 244570			COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792				
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	31	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	29	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RINCON, E. (DEEP 8550)			76722 020		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
STATE LMB PARTNERSHIP			WELL #: 1		RRCID -> 188128			COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RINCON, E. (DEEP 8550)		//CONT.//		76722 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SLICK ESTATE '527'		WELL #:		1	RRCID ->	192378	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8444 -	9406
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, E. (FRIO 4030)				76722 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.				695743									
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	063232	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, E. (FRIO 4200)				76722 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.				695743									
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	063233	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, NORTH				76723 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC				161403									
D.D. OIL CO. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3797 -	3805
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ "B"		WELL #:		29 L	RRCID ->	133856	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5760 -	5780
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



RINCON, NORTH (A)  
NADCF RECOVERY GROUP, INC.  
DAVENPORT, D. STATE

76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
598932  
WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/2016

RINCON, NORTH (C-1)  
CM TX PRODUCTION, LLC  
GARZA-RIVAS UNIT

76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
161403  
WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

06	14B DENY	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)  
SCORPION OPERATING, INC.  
HEARD, J.F.B.

76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
758492  
WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)  
CM TX PRODUCTION, LLC  
GARZA - RIVAS UNIT

76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
161403  
WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3)  
CM TX PRODUCTION, LLC  
GARZA, JUAN M.

76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
161403  
WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

06	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
DAVENPORT		WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, J.F. -STATE-		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA, JUAN M.		WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CAMERON, DON		WELL #:		2	RRCID ->	012941	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1950 N	1597	-0-	-353	-0-	246 1	1351 3	Y	-0-	2 0	-0-
07		2015 N	1873	-0-	-142	-0-	296 1	1577 3	Y	-0-		-0-
08		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	290 1	1421 3	Y	1	1 0	-0-
09		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	251 1	1301 3	Y	-0-		-0-
10		1953 X	1726	-0-	-227	-0-	238 1	1488 3	Y	-0-		-0-
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541								
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3154 - 3196	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10		T. A.	1754	-0-	1754	1754	1754 2		N	-0-		64
11		T. A.	1558	-0-	1558	3312	1558 2		N	-0-		64
-----												
RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171			Y	NO RPT		-0-
-----												
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541								
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3248 - 3317	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

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

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
 GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1476	2		N	-0-				-0-
*11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	2		N	-0-				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403  
 GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403  
 GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			83
*11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:	108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378 PERF. 3835 - 3840						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
EDMUNDS, A. K.		2A													
		WELL #:	2A	RRCID ->	175271	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3785 - 3825						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HEARD, J. F. B.		1 C													
		WELL #:	1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405 PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

HEARD, J. F. B.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		3A													
		WELL #:	3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902 PERF. 3740 - 3749						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)		76723 424		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:	0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3993 - 4002						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		630591													
COATES 553		WELL #:	8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593 PERF. 4278 - 4294						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
RINCON, NORTH (STRAY 4620)		76723 429		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:	49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 4677 - 4684
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:	6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4610 - 4616
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RINCON, NORTH (STRAY 4960)		76723 431		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
EDMUNDS, A.K.		WELL #:	1 A	RRCID ->	127162	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4955 - 4959
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #:	2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5019 - 5021
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SAENZ, M. -STATE		WELL #:	26	RRCID ->	141950	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5976 - 6000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541								
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:	4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MARTINEZ -B-			WELL #:	31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ -B-			WELL #:	48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014		
06		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	3	Y	31	26	14
							34	9						
07		1922 X	1574	-0-	-348	-0-	99	1	1440	3	Y	32	34	12
							35	9						
08		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	3	Y	22	27	7
							24	9						
09		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	3	Y	2	6	3
							2	9						
10		2232 X	1795	-0-	-437	-0-	92	1	1688	3	Y	14	11	6
							15	9						
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		6
MARTINEZ -B-			WELL #:	54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988		
06		728 X	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	-0-		-0-
07		682 X	640	-0-	-42	-0-	41	1	599	3	Y	-0-		-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-		-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	Y	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTINEZ C			WELL #:	6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122		
06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	238	1	4542	3	Y	-0-		-0-
07		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	128	1	1854	3	Y	-0-		-0-
08		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1871	3	Y	-0-		-0-
09		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	233	1	3733	3	Y	-0-		-0-
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	200	1	3650	3	Y	-0-		-0-
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTINEZ C			WELL #:	8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746		
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	Y	-0-		-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-		-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTINEZ B			WELL #:	33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5920 - 5929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 5184 - 7558	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985	
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2	Y	-0-		-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2	Y	-0-		-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2	Y	-0-		-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2	Y	-0-		-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2	Y	-0-		-0-
-----												
HALL-STATE, J.F.		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HALL, C.M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HALL, J. F.-STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270	
06	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	2	N	-0-		77
07	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	2	N	-0-		77
08	1116	N	589	-0-	-527	-0-	589	2	N	-0-		77
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		77
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		77
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	3		80

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C. M. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461	
06	16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	753	1	15772	2	Y	10	10	0
						11	9						
07	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	799	1	16324	2	Y	11	11	0
						12	9						
08	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	761	1	15959	2	Y	11	11	0
						12	9						
09	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	777	1	16255	2	Y	12	12	0
						13	9						
10	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	749	1	15525	2	Y	12	12	0
						13	9						
*11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	750	1	15637	2	Y	12	12	0
						13	9						

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 7790	- 7800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	69 1	1435 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	4114	-0-	1014	1014	192 1	3922 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2756	-0-	-344	670	125 1	2631 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	3778	-0-	778	1448	172 1	3606 2	Y	-0-	-0-	
10	5099 X	3651	-0-	-1448	-0-	168 1	3483 2	Y	-0-	-0-	
*11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	183 1	3818 2	Y	-0-	-0-	
-----											
MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144	COMPL. DATE 07/07/1977	TOTAL DEPTH 7542	PERF. N/A				
06	720 N	450	-0-	-270	-0-	450 2		N	-0-	62	
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	62	
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-	62	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	62	
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-	62	
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	62	
-----											
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6638	- 6714			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 2	Y	-0-	-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
10	372 N	115	-0-	-257	-0-	5 1	110 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-	
-----											
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 9449	PERF. 8922	- 8955			
06	570 X	274	-0-	-296	-0-	9 1	255 2	Y	9	10 0	1
07	589 X	307	-0-	-282	-0-	10 9					
08	1178 X	485	-0-	-693	-0-	14 1	283 2	Y	9	9 0	1
09	1140 X	453	-0-	-687	-0-	10 9					
10	1178 X	515	-0-	-663	-0-	21 1	447 2	Y	15	15 0	1
11	480 X	56	-0-	-424	-0-	17 9					
						20 1	418 2	Y	14	14 0	1
						15 9					
						23 1	473 2	Y	17	17 0	1
						19 9					
						2 1	52 2	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
-----											
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222	COMPL. DATE 07/29/2000	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 7630	- 7674			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560	COMPL. DATE 06/30/1999	TOTAL DEPTH 9564	PERF. 7011	- 7856			
06	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	224 1	4686 2	Y	-0-		-0-
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	227 1	4635 2	Y	-0-		-0-
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	213 1	4470 2	Y	-0-		-0-
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	205 1	4281 2	Y	-0-		-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	218 1	4529 2	Y	-0-		-0-
*11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	231 1	4814 2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 141714		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174						
06	630 X	130	-0-	-500	-0-	6 1	121 2	Y	3	3 0				-0-
07	651 X	452	-0-	-199	-0-	3 9	21 1	Y	10	9 0				1
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	11 9		Y	-0-	1 0				-0-
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	Y	17	16 0				1
10	465 X	164	-0-	-301	-0-	19 9	7 1	Y	4	5 0				-0-
11	450 X	192	-0-	-258	-0-	7 1	4 9	Y	5	5 0				-0-
						9 1	177 2	Y						
						6 9								

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	92 0			113
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156						
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5339 2	191 9	N	174	174 1				233
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-					233
08	4619 X	3509	-0-	-1110	-0-	3509 2		N	-0-					233
09	4470 X	2386	-0-	-2084	-0-	2384 2	2 9	N	2					235
10	4619 X	2145	-0-	-2474	-0-	2145 2		N	-0-					235
*11	4470 X	2616	-0-	-1854	-0-	2616 2		N	-0-					235

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11910 X	5113	-0-	-6797	-0-	223 1	4667 2	Y	203	201 0				19
07	11811 X	4750	-0-	-7061	-0-	212 1	4326 2	Y	193	194 0				18
08	7781 X	4260	-0-	-3521	-0-	185 1	3881 2	Y	176	183 0				11
09	7530 X	3665	-0-	-3865	-0-	159 1	3332 2	Y	158	160 0				9
10	6169 X	3227	-0-	-2942	-0-	141 1	2921 2	Y	150	151 0				8
*11	5100 X	1128	-0-	-3972	-0-	49 1	1020 2	Y	54	59 0				3
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642					
06	4110 X	3136	-0-	-974	-0-	141 1	2956 2	Y	35	34 0				3
07	4340 X	3476	-0-	-864	-0-	160 1	3272 2	Y	40	39 0				4
08	4340 X	3517	-0-	-823	-0-	158 1	3314 2	Y	41	42 0				3
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	195 1	4084 2	Y	52	52 0				3
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	193 1	3991 2	Y	56	56 0				3
*11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	171 1	3571 2	Y	67	66 0				4
-----														
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49 0				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828					
06	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	345 1	7230 2	Y	151	148 0				14
07	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	356 1	7272 2	Y	157	156 0				15
08	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	342 1	7175 2	Y	157	162 0				10
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	316 1	6617 2	Y	151	152 0				9
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	338 1	6998 2	Y	173	173 0				9
*11	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	331 1	6892 2	Y	168	167 0				10

-----													
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
OXY USA INC.			//CONT.//		630591								
THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 178695			COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8658 PERF. 6738 - 7733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	741 1	15513 2	Y	98	95 0		9
							108 9						
07		16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	755 1	15419 2	Y	101	100 0		10
							111 9						
08		15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	702 1	14731 2	Y	96	100 0		6
							106 9						
09		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	705 1	14733 2	Y	101	101 0		6
							111 9						
10		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	676 1	14022 2	Y	104	105 0		5
							114 9						
*11		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	640 1	13344 2	Y	117	115 0		7
							129 9						
-----													
THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 179238			COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8588 PERF. 7421 - 8024	
06		3360 X	3061	-0-	-299	-0-	135 1	2821 2	Y	95	92 0		9
							105 9						
07		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	209 1	4279 2	Y	148	143 0		14
							163 9						
08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	184 1	3856 2	Y	136	141 0		9
							150 9						
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	146 1	3060 2	Y	112	114 0		7
							123 9						
10		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	207 1	4290 2	Y	170	168 0		9
							187 9						
*11		4500 X	4241	-0-	-259	-0-	186 1	3886 2	Y	154	154 0		9
							169 9						
-----													
MARTINEZ, F. F. 546			WELL #:		3B	RRCID -> 180706			COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6925 - 6986	
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2104 2	138 9	N	125	125 1		172
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			172
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			172
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			172
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			172
*11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	843 2	12 9	N	11			183
-----													
COATES 553			WELL #:		4	RRCID -> 180717			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 7476 - 7814	
06		750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2		N	-0-			119
07		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 2		N	-0-			119
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			119
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			119
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			119
*11		720 N	694	-0-	-26	-0-	694 2		N	-0-			119
-----													
MARTINEZ, F. F. 546			WELL #:		4B	RRCID -> 181124			COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7041 - 7158	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712								
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					97
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	991	2	17	9	N	15					112
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6	9	N	5					117
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10					127
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					132
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10					142
-----																
COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081								
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	423	2	41	9	N	37	58	1			70
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					70
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					70
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					70
*11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					70
-----																
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598								
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					81
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					81
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					83
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					83
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					83
-----																
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814								
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	2	25	9	N	23	71	0			21
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	2	24	9	N	22					43
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19					62
09	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	992	2	24	9	N	22					84
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1024	2	25	9	N	23	89	0			18
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	964	2	20	9	N	18					36

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					90
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					90
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					90
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3050	2	53	9	N	48					138
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3581	2	189	9	N	172	104	0			206
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					206
-----																
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
-----																
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165								
06	12510 X	11879	-0-	-631	-0-	537	1	11254	2	Y	80	78	0			8
07	12276 X	11443	-0-	-833	-0-	530	1	10826	2	Y	79	79	0			8
08	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	555	1	11646	2	Y	86	89	0			5
09	11580 X	10976	-0-	-604	-0-	497	1	10389	2	Y	82	82	0			5
10	11966 X	11526	-0-	-440	-0-	526	1	10899	2	Y	92	92	0			5
*11	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	527	1	10972	2	Y	95	94	0			6
						105	9									
-----																
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
-----																
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968								
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					408
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					408
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					408
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					408
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					408
*11	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					408



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	104	112	0		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
-----														
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584						
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-				55
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-				55
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-				55
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-				55
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				55
*11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-				55
-----														
SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100						
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-				65
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-				65
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-				65
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-				65
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-				65
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-				65
-----														
SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256						
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				50
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				50
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-				50
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				50
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-				50
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				50
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706						
06	2490 X	1197	-0-	-1293	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	1	-0-	-2572	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-			-0-
10	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	336	1	6971	2	Y	-0-			-0-
11	1200 X	20	-0-	-1180	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
-----														
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850						
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2306	2	154	9	N	140	272	0	73
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2999	2	26	9	N	24			97
08	3100 N	3115	-0-	15	-0-	3012	2	103	9	N	94	174	0	17
09	2850 N	2835	-0-	-15	-0-	2804	2	31	9	N	28			45
10	3100 N	3422	-0-	322	-0-	3422	2			N	-0-			45
*11	3000 N	3036	-0-	36	-0-	358	2	3036	2	N	-0-			45
-----														
SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388						
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-				25
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-				25
08	1984 N	1278	-0-	-706	-0-	1278	2		N	-0-				25
09	1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2		N	-0-				25
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-				25
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				25

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	699 1 81 9	14644 2	Y	74 72 0	7
07	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	715 1 83 9	14603 2	Y	75 75 0	7
08	15934 X	14818	-0-	-1116	-0-	671 1 81 9	14066 2	Y	74 76 0	5
09	15420 X	14193	-0-	-1227	-0-	644 1 80 9	13469 2	Y	73 74 0	4
10	15934 X	13827	-0-	-2107	-0-	632 1 86 9	13109 2	Y	78 78 0	4
*11	15420 X	13400	-0-	-2020	-0-	610 1 85 9	12705 2	Y	77 76 0	5
-----										
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690		
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41 1	851 2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	7260	-0-	4260	4260	332 1	6928 2	Y	-0-	-0-
-----										
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331		
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	141 1 114 9	2950 2	Y	104 102 0	10
07	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	144 1 117 9	2942 2	Y	106 106 0	10
08	3410 X	3027	-0-	-383	-0-	133 1 112 9	2782 2	Y	102 106 0	6
09	3300 X	2873	-0-	-427	-0-	126 1 112 9	2635 2	Y	102 102 0	6
10	3410 X	2806	-0-	-604	-0-	124 1 117 9	2565 2	Y	106 107 0	5
*11	3210 X	2755	-0-	-455	-0-	121 1 117 9	2517 2	Y	106 105 0	6

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	305 1	6399 2	Y	106	103 0	10
						117 9					
07	11284 X	5542	-0-	-5742	-0-	254 1	5191 2	Y	88	90 0	8
						97 9					
08	11284 X	9212	-0-	-2072	-0-	412 1	8636 2	Y	149	148 0	9
						164 9					
09	10920 X	3012	-0-	-7908	-0-	135 1	2821 2	Y	51	57 0	3
						56 9					
10	7037 X	2196	-0-	-4841	-0-	99 1	2053 2	Y	40	41 0	2
						44 9					
11	8910 X	6083	-0-	-2827	-0-	273 1	5687 2	Y	112	107 0	7
						123 9					
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		WELL #: 687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830			
YZAGUIRRE											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WAGNER OIL COMPANY		WELL #: 891175		RRCID -> 015329		COMPL. DATE 08/12/1953		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
CAMERON, DON ET AL -A-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4P		RRCID -> 141203		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456			
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		222
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		222
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		222
*09	420 N	235	-0-	-185	-0-	235 3		N	-0-		222
10	589 N	16	-0-	-573	-0-	16 3		N	-0-	187 1	35
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		35
DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 142131		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2	N	-0-			63
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			63
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			63
*09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			63
10		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3	N	-0-	49 1		14
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			14
-----												
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	252 2	7 9 N	6	6 8		167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
*09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			167
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	147 1		21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 - 6718
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-			30
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-			30
08		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594 2	N	-0-			30
09		1800 N	1706	-0-	-94	-0-	1706 2	N	-0-			30
10		1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1724 2	N	-0-			30
*11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663 2	6 9 N	5			35

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		//CONT.// 76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C. M.		WELL #: 18		RRCID -> 157340		COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		960 N	924	-0-	-36	-0-	920 2	4 9	Y	4		104
07		992 N	887	-0-	-105	-0-	881 2	6 9	Y	5		109
08		961 N	428	-0-	-533	-0-	428 2		Y	-0-		109
09		930 N	583	-0-	-347	-0-	583 2		Y	-0-		109
10		899 N	363	-0-	-536	-0-	363 2		Y	-0-		109
11		420 N	129	-0-	-291	-0-	129 2		Y	-0-		109

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 164403		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426			
06		1740 N	1400	-0-	-340	-0-	1400 2		N	-0-		4
07		1798 N	1435	-0-	-363	-0-	1435 2		N	-0-		4
08		1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1245 2		N	-0-		4
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		4
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		4
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)		76723 584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ B		WELL #: 47		RRCID -> 162232		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737			
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	812 3	Y	-0-	8 1	-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	54 1	786 3	Y	-0-		-0-
08		600 N	886	-0-	286	286	60 1	826 3	Y	-0-		-0-
09		1111 N	825	-0-	-286	-0-	48 1	777 3	Y	-0-		-0-
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	47 1	860 3	Y	7	5 1	2
							8 9					
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		2

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)		76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 41		RRCID -> 154873		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376			
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65 1	1245 3	Y	2	5 1	2
							2 9					
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	68 1	983 3	Y	-0-	2 1	-0-
08		100 N	990	-0-	890	890	68 1	922 3	Y	-0-		-0-
09		2012 N	1122	-0-	-890	-0-	66 1	1056 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ -B-		WELL #: 51		RRCID -> 166753		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MARTINEZ, FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 157664		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263			
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2012									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)		76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ, B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 037623		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B-		76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024										
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	1116 X	1025	-0-	-91	-0-	66	1	959	3	Y	-0-					-0-
08	500 N	989	-0-	489	489	67	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	1446 N	957	-0-	-489	-0-	56	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	Y	60	42	1			18
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	66	9			Y	NO RPT					18

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HALL, J. F., -STATE		WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976								
06	4020 X	2616	-0-	-1404	-0-	2599	2	17	9	Y	15					67
07	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3532	2	17	9	Y	15					82
08	3441 X	2715	-0-	-726	-0-	2698	2	17	9	Y	15					97
09	3180 X	1712	-0-	-1468	-0-	1708	2	4	9	Y	4					101
10	3534 X	2395	-0-	-1139	-0-	2383	2	12	9	Y	11					112
*11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3583	2	26	9	Y	24					136

HALL, J. F., STATE		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B)		76723 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ, B.		WELL #: 33 L		RRCID -> 037704		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500)		76723 714		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917														
ALVARADO, FRANCISCO		WELL #: 2		RRCID -> 066568		COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A								
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2014 - P/A 12-15-14

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ B		WELL #: 52		RRCID -> 191593		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4037 - 5303						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 4195 - 4201						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
DAVENPORT, D. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 055120		COMPL. DATE 03/15/1973		TOTAL DEPTH 4532		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16																
-----																
SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4503 - 4508						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
RINCON, NORTH (5350)		76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		34 L	RRCID ->	052066	COMPL. DATE	01/29/1972	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
RINCON, N. (5850)		76723 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
DAVENPORT "B"		WELL #:		26	RRCID ->	149035	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6026 - 6034	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016												
-----												
RINCON, NORTH (6690)		76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C.M.		WELL #:		17	RRCID ->	141274	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 6680 - 6694	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GREINER ESTATE		WELL #:			RRCID ->	165638	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3150 - 3159	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011												
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		229	RRCID ->	223563	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2777 - 2837	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	



-----														
RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228		RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2580 - 2823		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425					CAPACITY		CNTY: STARR			
SLICK ESTATE		WELL #:		4		RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 2800 - 2832		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
RIO BRAVO (L-6)				76810	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WATSON, H.		WELL #:		1		RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6664 - 6674		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WATSON, H.		WELL #:		2		RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6424 - 6548		
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	781	1	821	3	N	-0-	-0-	
07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	828	1	929	3	N	-0-	-0-	
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	791	1	918	3	N	-0-	-0-	
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-	
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-	
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
ERVIN		WELL #:		1A		RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
RIO-SHEERIN (600)				76856	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917										
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #:		13		RRCID ->	081038	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	800	PERF. 623 - 628		
06		1680 X	1375	-0-	-305	-0-	1375	2		N	-0-		-0-	
07		1674 X	1347	-0-	-327	-0-	1347	2		N	-0-		-0-	
08		1612 X	1243	-0-	-369	-0-	1243	2		N	-0-		-0-	
09		1500 X	973	-0-	-527	-0-	973	2		N	-0-		-0-	
10		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-		-0-	
*11		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RIO - SHEERIN (700)		76856 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917										
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE		WELL #: 9		RRCID -> 139522		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	816	-0-	-204	-0-	816	2	N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2	N	-0-			-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #: 10		RRCID -> 156735		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697			
06	750 X	622	-0-	-128	-0-	622	2	N	-0-			-0-
07	744 X	615	-0-	-129	-0-	615	2	N	-0-			-0-
08	682 X	629	-0-	-53	-0-	629	2	N	-0-			-0-
09	630 X	459	-0-	-171	-0-	459	2	N	-0-			-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
11	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-			-0-

RIO SHEERIN (1000)		76856 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917										
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE		WELL #: 7R		RRCID -> 203203		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019			
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-

RITA ( 4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042			
06	6648	6648	-0-	-0-	48468	1099	1	5532	3	Y	-0-	-0-
07	9782 X	9782	-0-	-0-	48468	1492	1	8145	3	Y	-0-	-0-
08	8328	8328	-0-	-0-	48468	1682	1	6508	3	Y	-0-	-0-
09	6780	6780	-0-	-0-	48468	839	1	5701	3	Y	-0-	-0-
*10	8259	8259	-0-	-0-	48468	855	1	7383	3	Y	-0-	-0-
11	6000 #	NO RPT	-0-	-6000	42468	21	4			Y	NO RPT	-0-

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S. K., MRS		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EAST, S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530												
06	10350 X	9870	-0-	-480	-0-	1631	1	8213	3	Y	-0-	-0-
						26	4					
07	11687 X	9492	-0-	-2195	-0-	1448	1	7903	3	Y	-0-	-0-
						141	4					
08	11687 X	7917	-0-	-3770	-0-	1599	1	6187	3	Y	-0-	-0-
						131	4					
09	11310 X	7580	-0-	-3730	-0-	938	1	6374	3	Y	-0-	-0-
						268	4					
10	8990 X	5361	-0-	-3629	-0-	555	1	4793	3	Y	-0-	-0-
						13	4					
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
-----												
EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 H	RRCID ->	104791	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5415 - 5423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4656 - 4664		
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1030	1	5185	3	Y	1	1 1	-0-	
						16	4		1					
07	5425 X	5398	-0-	-27	-0-	823	1	4494	3	Y	1	1 1	-0-	
						80	4		1					
08	5425 X	2031	-0-	-3394	-0-	410	1	1586	3	Y	1	1 1	-0-	
						34	4		1					
09	5250 X	977	-0-	-4273	-0-	121	1	821	3	Y	-0-		-0-	
						35	4							
10	6045 X	2147	-0-	-3898	-0-	222	1	1920	3	Y	-0-		-0-	
						5	4							
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 F	RRCID ->	139398	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5092 - 5114		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		94 F	RRCID ->	139427	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	6202 - 6207		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		94-F	RRCID ->	148989	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	6168 - 6173		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EAST, S. K., MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6136 - 6150		
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936	990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207		RRCID ->	254179	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9738 - 9744
06	4860 X	3182	-0-	-1678		-0-	508	1	2560	3	Y	96	94 1
							8	4	106	9			9
07	6638 X	6638	-0-	-0-		-0-	979	1	5348	3	Y	196	183 1
							95	4	216	9			22
08	5691 X	5691	-0-	-0-		-0-	998	1	3861	3	Y	682	644 1
							82	4	750	9			60
09	4074 X	4074	-0-	-0-		-0-	504	1	3426	3	Y	-0-	60 1
							144	4					-0-
*10	4986 X	4986	-0-	-0-		-0-	510	1	4399	3	Y	59	52 1
							12	4	65	9			7
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300		-0-					Y	NO RPT	7
-----													
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		205		RRCID ->	271625	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9510 - 9694
06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 04/02/2016													
-----													
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		58 F		RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	5944 - 6066
06	9343 X	9343	-0-	-0-		-0-	1544	1	7775	3	Y	-0-	-0-
							24	4					-0-
07	9625 X	9625	-0-	-0-		-0-	1468	1	8014	3	Y	-0-	-0-
							143	4					-0-
08	6640 X	6640	-0-	-0-		-0-	1341	1	5189	3	Y	-0-	-0-
							110	4					-0-
09	9000 X	6041	-0-	-2959		-0-	747	1	5080	3	Y	-0-	-0-
							214	4					-0-
10	8680 X	6012	-0-	-2668		-0-	623	1	5374	3	Y	-0-	-0-
							15	4					-0-
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400		-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
RITA, N.E. (H-68,S)		76939		260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141		RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518 - 7525
06	909 N	909	-0-	-0-		-0-	68	1	835	3	Y	-0-	-0-
							6	4					-0-
07	558 N	539	-0-	-19		-0-	30	1	501	3	Y	-0-	-0-
							8	4					-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-		-0-	90	1	952	3	Y	-0-	-0-
							6	4					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-		-0-	77	1	947	3	Y	-0-	-0-
							12	4					-0-
*10	710 N	710	-0-	-0-		-0-	42	1	599	3	Y	-0-	-0-
							69	4					-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900		-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
RITA, N.E. (I-70)		76939		600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		124		RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8682 - 8710
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
-----											
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	66 1	206 3	Y	11	10 1	7
						8 4	12 9				
07	496 N	235	-0-	-261	-0-	59 1	160 3	Y	11	10 1	8
						4 4	12 9				
08	403 N	245	-0-	-158	-0-	44 1	182 3	Y	10	15 1	3
						8 4	11 9				
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	57 1	170 3	Y	11	6 1	8
						8 4	12 9				
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	139 1	505 3	Y	87	79 1	16
						35 4	96 9				
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
MRS. EAST, S.K.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11912 - 11976	
-----											
06	1500 X	335	-0-	-1165	-0-	38 1	286 3	Y	10	9 1	1
						11 9					
07	1550 X	450	-0-	-1100	-0-	46 1	392 3	Y	11	11 1	1
						12 9					
08	1178 X	546	-0-	-632	-0-	71 1	456 3	Y	17	16 1	2
						19 9					
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	47 1	522 3	Y	20	20 1	2
						22 9					
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47 1	580 3	Y	21	20 1	3
						1 4	23 9				
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040		PERF.11832 - 11879	
-----											
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	272 1	846 3	Y	2	3 1	2
						32 4	2 9				
07	1085 N	641	-0-	-444	-0-	168 1	459 3	Y	2	2 1	2
						12 4	2 9				
08	1085 N	572	-0-	-513	-0-	108 1	443 3	Y	2	3 1	1
						19 4	2 9				
09	1050 N	507	-0-	-543	-0-	123 1	366 3	Y	1	1 1	1
						17 4	1 9				
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	130 1	470 3	Y	-0-	1 1	-0-
						33 4					
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12414		PERF.11908 - 11956	
-----											
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	437 1	1358 3	Y	14	13 1	9
						51 4	15 9				
07	2294 N	1718	-0-	-576	-0-	448 1	1225 3	Y	13	12 1	10
						31 4	14 9				
08	2201 N	1607	-0-	-594	-0-	302 1	1239 3	Y	12	18 1	4
						53 4	13 9				
09	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	353 1	1052 3	Y	12	7 1	9
						50 4	13 9				
10	1705 N	1161	-0-	-544	-0-	238 1	860 3	Y	3	10 1	2
						60 4	3 9				
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		81186 X	81186	-0-	-0-	-0-	1699 1	77362 3	Y	1922	1853 1		168
							11 4	2114 9					
07		81290 X	81290	-0-	-0-	-0-	798 1	78367 3	Y	1907	1856 1		219
							27 4	2098 9					
08		77500 X	73072	-0-	-4428	-0-	105 1	72670 3	Y	264	442 1		41
							7 4	290 9					
09		75000 X	67434	-0-	-7566	-0-	126 1	67027 3	Y	236	251 1		26
							21 4	260 9					
10		68200 X	47707	-0-	-20493	-0-	775 1	46700 3	Y	156	161 1		21
							60 4	172 9					
11		66000 X	NO RPT	-0-	-66000	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682													
-----													
06		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-			Y	-0-			-0-
07		7936 X	180	-0-	-7756	-0-	2 1	177 4	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		79649 X	79649	-0-	-0-	-0-	121 1	79065 3	Y	414	379 1		35
							8 4	455 9					
09		135317 X	135317	-0-	-0-	-0-	264 1	134102 3	Y	824	778 1		81
							45 4	906 9					
*10		145391 X	145391	-0-	-0-	-0-	2364 1	141918 3	Y	842	817 1		106
							183 4	926 9					
11		77070 X	NO RPT	-0-	-77070	-0-			Y	NO RPT			106
-----													
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													
-----													
06		34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	742 1	32704 3	Y	1334	1260 1		114
							5 4	1467 9					
07		33638 X	33638	-0-	-0-	-0-	343 1	31878 3	Y	1276	1243 1		147
							13 4	1404 9					
08		29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	106 1	27897 3	Y	1283	1309 1		121
							8 4	1411 9					
09		22500 X	10556	-0-	-11944	-0-	35 1	9923 3	Y	536	595 1		62
							8 4	590 9					
10		36084 X	19952	-0-	-16132	-0-	331 1	18592 3	Y	914	864 1		112
							24 4	1005 9					
11		34920 X	NO RPT	-0-	-34920	-0-			Y	NO RPT			112
-----													
EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912													
-----													
06		19500 X	16277	-0-	-3223	-0-	335 1	15782 3	Y	144	142 1		13
							2 4	158 9					
07		25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	239 1	24814 3	Y	223	211 1		25
							7 4	245 9					
08		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	41 1	22764 3	Y	235	238 1		22
							3 4	259 9					
09		19500 X	4792	-0-	-14708	-0-	10 1	4717 3	Y	57	72 1		7
							2 4	63 9					
10		17050 X	7205	-0-	-9845	-0-	117 1	6994 3	Y	77	74 1		10
							9 4	85 9					
11		16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			Y	NO RPT			10

-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		38399 X	38399	-0-	-0-	793 1	37119 3	482 3	Y	438	433 1		39
						5 4	482 9						
07		37820 X	37382	-0-	-438	354 1	36577 3	440 9	Y	400	393 1		46
						11 4	440 9						
08		37820 X	35454	-0-	-2366	64 1	34980 3	406 9	Y	369	380 1		35
						4 4	406 9						
09		36600 X	31163	-0-	-5437	66 1	30680 3	405 9	Y	368	365 1		38
						12 4	405 9						
*10		36750 X	36750	-0-	-0-	599 1	35692 3	413 9	Y	375	366 1		47
						46 4	413 9						
11		32250 X	NO RPT	-0-	-32250				Y	NO RPT			47
-----													
EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016													
06		19247 X	19247	-0-	-0-	396 1	18682 3	167 9	Y	152	151 1		14
						2 4	167 9						
07		18824 X	18824	-0-	-0-	177 1	18480 3	162 9	Y	147	144 1		17
						5 4	162 9						
08		17695 X	17695	-0-	-0-	31 1	17486 3	176 9	Y	160	162 1		15
						2 4	176 9						
09		15980 X	15980	-0-	-0-	33 1	15755 3	186 9	Y	169	167 1		17
						6 4	186 9						
*10		18801 X	18801	-0-	-0-	306 1	18276 3	195 9	Y	177	172 1		22
						24 4	195 9						
11		17550 X	NO RPT	-0-	-17550				Y	NO RPT			22
-----													
RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
-----													
RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 JONES, L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13593 X	13593	-0-	-0- B	-0-	13552 2	41 9	N	37	147 1		132
07	13417 X	13417	-0-	-0- B	-0-	13395 2	22 9	N	20			152
08	13521 X	13521	-0-	-0- B	-0-	13485 2	36 9	N	33			185
09	12522 X	12522	-0-	-0- B	-0-	12485 2	37 9	N	34			219
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-			N	NO RPT			219
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-			N	NO RPT			219

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

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

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	201 1	2047 2	N	-0-			54
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	217 1	2212 2	N	-0-			54
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	204 1	2084 2	N	-0-			54
09	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	164 1	1677 2	N	-0-			54
10	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	187 1	1910 2	N	-0-			54
11	2070 N	1044	-0-	-1026	-0-	93 1	945 2	N	5			59

6 9

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 FIRSTRRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
 MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

06	7500	29183	-0-	21683	21683	28482	2	701	9	N	637	370	1		274
07	70432 X	48749	-0-	-21683	-0-	47745	2	1004	9	N	913	928	1		259
08	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	45564	2	849	9	N	772	931	1		100
09	45445 X	45445	-0-	-0-	-0-	44759	2	686	9	N	624	557	1		167
10	42378 X	42378	-0-	-0-	-0-	41847	2	531	9	N	483	558	1		92
*11	33314 X	33314	-0-	-0-	-0-	32887	2	427	9	N	388	366	1		114

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867  
 MCCracken WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.)		77048 493		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
CLARK, GEORGE R.		WELL #: 1		RRCID -> 201286		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WILSON, E. C.		828352								
		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
07	558 X	292	-0-	-266	-0-	292 2	N	-0-		-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON		WELL #:		22 C RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:		3A RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
MILLER "B"		WELL #:		3-Q RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILLER UNIT		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		638486										
		WELL #:		4-L RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
MILLER "B"		WELL #:		3-L RRCID -> 144765		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
RLU OPERATING, LLC		714217										
GUITERREZ, J.M. ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106				
06	1500 N	1154	-0-	-346	-0-	1130	2	24	9	N	22	203
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	N	6	30
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16	46
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1100	2	21	9	N	19	65
10	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	1058	2	7	9	N	6	71
11	1380 N	977	-0-	-403	-0-	964	2	13	9	N	12	83

OIL AND GAS DIVISION

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217																
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----																
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454																
06		5760 X	5056	-0-	-704	-0-	5056	2			N	-0-				55
07		5952 X	4364	-0-	-1588	-0-	4362	2	2	9	N	2				57
08		5952 X	5195	-0-	-757	-0-	5188	2	7	9	N	6				63
09		4980 X	3125	-0-	-1855	-0-	3090	2	35	9	N	32				95
10		5239 X	5140	-0-	-99	-0-	5118	2	22	9	N	20	46	1		69
11		5070 X	4439	-0-	-631	-0-	4406	2	33	9	N	30				99
-----																
ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																
HAWK PETROLEUM, L L C 366634																
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032																
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004																
-----																
ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																
CREST PETROLEUM, LLC 189894																
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																
DOMINION OIL USA CORP. 222285																
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODRIGUEZ (LOBO 6)		77850 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARIA LAFON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6614 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	3 1	9 3	N	-0-	32
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	32
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	32
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SERAPIO VELA E		WELL #:	25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 8626 - 9636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		7860 X	7695	-0-	-165	-0-	829 1	6863 2	Y	3	16
07		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	843 1	7220 2	Y	1	14
08		7657 X	7521	-0-	-136	-0-	827 1	6693 2	Y	1	15
09		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	835 1	6887 2	Y	1	16
10		7967 X	7786	-0-	-181	-0-	836 1	6949 2	Y	1	17
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT	17

VELA, SERAPIO E		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #:	26	RRCID ->	175950	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8510 - 9142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		6180 X	5482	-0-	-698	-0-	591 1	4889 2	Y	2	13
07		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	737 1	6310 2	Y	-0-	11
08		7006 X	5204	-0-	-1802	-0-	572 1	4632 2	Y	-0-	11
09		6780 X	4956	-0-	-1824	-0-	536 1	4420 2	Y	-0-	11
10		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	694 1	5770 2	Y	-0-	11
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT	11

GARCIA, SALVADOR B		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #:	25	RRCID ->	179920	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 8380 - 9086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #:	23	RRCID ->	180531	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 7927 - 7958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-

LOPEZ, J. M.		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	182648	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8215 - 8230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	351 1	2904 2	Y	6		45
07	3844 X	3389	-0-	-455	-0-	7 9 354 1	3028 2	Y	6	29 1	22
08	3844 X	3413	-0-	-431	-0-	7 9 375 1	3038 2	Y	-0-		22
09	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	357 1	2945 2	Y	4		26
10	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	4 9 345 1	2874 2	Y	1		27
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	1 9		Y	NO RPT		27
-----											
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932			
06	10860 X	9758	-0-	-1102	-0-	9754 2	4 9	Y	4		6
07	11222 X	10324	-0-	-898	-0-	10318 2	6 9	Y	5		11
08	11222 X	9403	-0-	-1819	-0-	9402 2	1 9	Y	1	9 1	3
09	10800 X	10387	-0-	-413	-0-	766 1	9614 2	Y	6	7 1	2
10	11129 X	10832	-0-	-297	-0-	7 9 803 1	10025 2	Y	4		6
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-	4 9		Y	NO RPT		6
-----											
ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030			
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-		-0-
07	806 N	719	-0-	-87	-0-	719 2		Y	-0-		-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		Y	-0-		-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	47 1	633 2	Y	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46 1	653 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777			
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	66 2		N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALEXANDER		WELL #:		10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	9056 - 11958
-----												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9030 - 10432
-----												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 - 10622
-----												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 - 14046
-----												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 - 9134
-----												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	348 N	136	-0-	-212	-0-	17	1	117	2	Y	28
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9				
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	13	1	88	2	Y	25
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	9	1	63	2	Y	28
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	46	2	Y	28
*11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	9				30
						10	1	72	2	Y	
						4	1	24	2	Y	
						2	9				

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098		
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	34	1	230	2	N	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	N	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	24	1	167	2	N	-0-

CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236		
GUERRA "L"		WELL #: 4									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
11	14B2 EXT	279	-0-	279	279	22	1	257	2	Y	20

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265		
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	5	1	2468	3	Y	-0-
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	6	1	3018	3	Y	-0-
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	7	9				
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	6	1	2832	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	5	1	2570	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	2406	-0-	2406	4978	5	1	2567	3	Y	-0-
						5	1	2401	3	Y	-0-

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		8 1	4230 3	Y	-0-			-0-
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		8 1	3939 3	Y	-0-			-0-
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-		7 1	3773 3	Y	-0-			-0-
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		7 1	3579 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3347	-0-	3347	3347		7 1	3340 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6792		7 1	3438 3	Y	-0-			-0-
-----													
GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320				
06	T. A.	859	-0-	859	2048		47 1	812 2	Y	-0-			5
07	3027 X	979	-0-	-2048	-0-		55 1	924 2	Y	-0-			5
08	1054 X	388	-0-	-666	-0-		26 1	362 2	Y	-0-			5
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	2			7
10	992 X	774	-0-	-218	-0-		43 1	731 2	Y	-0-			7
11	960 X	890	-0-	-70	-0-		47 1	830 2	Y	12			19
							13 9						
-----													
TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484				
06	8280 X	7455	-0-	-825	-0-		15 1	7440 3	Y	-0-			10
07	8556 X	7735	-0-	-821	-0-		15 1	7720 3	Y	-0-			10
08	8153 X	7339	-0-	-814	-0-		14 1	7325 3	Y	-0-			10
09	7710 X	6850	-0-	-860	-0-		14 1	6836 3	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	7362	-0-	7362	7362		15 1	7347 3	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	7057	-0-	7057	14419		15 1	7039 3	Y	3			13
							3 9						
-----													
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536				
06	1350 N	1278	-0-	-72	-0-		161 1	1117 2	Y	-0-			6
07	1302 N	981	-0-	-321	-0-		99 1	882 2	Y	-0-			6
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		88 1	1480 2	Y	-0-			6
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		149 1	1461 2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474		146 1	1328 2	Y	-0-			6
11	DLQ G-10	1622	-0-	1622	3096		129 1	1493 2	Y	-0-			6
-----													
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464				
06	T. A.	1977	-0-	1977	5825		4 1	1973 3	Y	-0-			10
07	7849 X	2024	-0-	-5825	-0-		4 1	2020 3	Y	-0-			10
08	2325 X	2015	-0-	-310	-0-		4 1	2011 3	Y	-0-			10
09	1980 X	1560	-0-	-420	-0-		3 1	1557 3	Y	-0-			10
10	2046 X	775	-0-	-1271	-0-		2 1	773 3	Y	-0-			10
11	1980 X	655	-0-	-1325	-0-		1 1	654 3	Y	-0-			10
-----													
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704				
06	1290 X	881	-0-	-409	-0-		48 1	833 2	Y	-0-			6
07	1333 X	164	-0-	-1169	-0-		9 1	155 2	Y	-0-			6
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			6
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	1			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			8
11	DLQ G-10	36	-0-	36	36		1 1	22 2	Y	12			20
							13 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	3 1	2186 3	Y	67	94
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	74 9	2237 3	Y	49	119 1 3 8 21
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	3 1	1993 3	Y	1	1 8 21
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1 9	1932 3	Y	-0-	21
*10	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	3 1	2143 3	Y	4	4 8 21
11	DLQ G-10	2071	-0-	2071	4221	4 9	2037 3	Y	28	49
						31 9				
-----										
VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985		
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1 1	550 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	1 1	588 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	1 1	588 3	Y	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1 1	541 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	550	-0-	550	550	1 1	549 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	573	-0-	573	1123	1 1	572 3	Y	-0-	-0-
-----										
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SMITH, A. H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880		
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	5 1	2537 3	Y	-0-	12
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	7 1	3395 3	Y	-0-	12
08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	9 1	4413 3	Y	-0-	12
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	11 1	5362 3	Y	-0-	12
10	DLQ G-10	5065	-0-	5065	5065	10 1	5055 3	Y	-0-	12
11	DLQ G-10	4411	-0-	4411	9476	9 1	4402 3	Y	-0-	12
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-	9
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	9
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	9
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3 1	43 2	Y	-0-	9
11	DLQ G-10	24	-0-	24	70	2 1	22 2	Y	-0-	9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	4	1	1930	3	N	14
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	5	1	2785	3	N	14
						9	9				
08	3100 N	3451	-0-	351	351	7	1	3410	3	N	14
						34	9				
09	1949 N	1598	-0-	-351	-0-	3	1	1595	3	N	14
10	1302 N	802	-0-	-500	-0-	2	1	800	3	N	14
11	1260 X	801	-0-	-459	-0-	2	1	755	3	N	54
						44	9				
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146		
06	360 N	198	-0-	-162	-0-	16	1	182	2	Y	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	Y	-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	669	-0-	669	669	48	1	621	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	277	-0-	277	946	21	1	256	2	Y	-0-
-----											
SMITH, A. H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032		
06	2370 N	2210	-0-	-160	-0-	4	1	2206	3	Y	4
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	3	Y	4
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	5	1	2569	3	Y	4
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	5	1	2414	3	Y	4
10	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	5	1	2367	3	Y	4
11	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4589	5	1	2212	3	Y	4
-----											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442		
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	3	N	39
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	175	1	1872	3	N	39
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	177	1	1805	3	N	39
						2	9				
09	2190 N	1816	-0-	-374	-0-	146	1	1670	3	N	39
10	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	167	1	1786	3	N	39
11	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	175	1	1735	3	N	39
-----											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430		
06	5010 X	3803	-0-	-1207	-0-	314	1	3489	3	N	32
07	5177 X	3635	-0-	-1542	-0-	310	1	3317	3	N	32
						8	9				
08	4309 X	3234	-0-	-1075	-0-	285	1	2907	3	N	68
						42	9				
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	336	1	3849	3	N	82
						15	9				
10	DLQ G-10	4497	-0-	4497	4497	385	1	4112	3	N	82
11	DLQ G-10	4050	-0-	4050	8547	366	1	3638	3	N	124
						46	9				
-----											
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264		
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	1	1	324	3	N	77
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	1	1	329	3	N	77
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	1	1	328	3	N	77
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	N	77
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	N	77
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	75

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	246	1	2725	3	N	-0-				15
07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	266	1	2847	3	N	-0-				15
08		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	247	1	2524	3	N	-0-				15
09		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	3	N	-0-				15
10		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	243	1	2597	3	N	-0-				15
*11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	247	1	2449	3	N	-0-				15

-----  
 EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

06	3690 X	3555	-0-	-135	-0-	7	1	3548	3	Y	-0-					-0-
07	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	7	1	3514	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
08	3782 X	3451	-0-	-331	-0-	7	1	3444	3	Y	-0-					-0-
09	3570 X	3154	-0-	-416	-0-	6	1	3148	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2922	-0-	2922	2922	6	1	2915	3	Y	1					1
						1	9									
11	DLQ G-10	2553	-0-	2553	5475	5	1	2548	3	Y	-0-					1

-----  
 EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	3	N	108	177	1			13
						119	9									
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	3	1	1419	3	N	14	14	8			13
						15	9									
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	3	N	200	176	1	10	8	27
						220	9									
09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1263	3	N	54					81
						59	9									
*10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	3	1	1402	3	N	107	176	1	3	8	9
						118	9									
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	N	136					145
						150	9									

-----  
 TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

-----  
 BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	275	1	3056	3	N	-0-					21
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	272	1	2907	3	N	-0-					21
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	284	1	2901	3	N	1	1	8			21
						1	9									
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	223	1	2553	3	N	-0-					21
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	277	1	2957	3	N	-0-					21
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	268	1	2660	3	N	-0-					21

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		9510 X	9357	-0-	-153	-0-	18	1	9339	3	N	-0-			30
07		9610 X	9347	-0-	-263	-0-	18	1	9329	3	N	-0-			30
08		9610 X	9171	-0-	-439	-0-	18	1	9153	3	N	-0-			30
09		9360 X	8853	-0-	-507	-0-	18	1	8827	3	N	7			37
							8	9							
10	DLQ	G-10	9349	-0-	9349	9349	19	1	9330	3	N	-0-			37
11	DLQ	G-10	9150	-0-	9150	18499	19	1	9131	3	N	-0-			37
-----															
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----															
BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720															
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	180	1	1992	3	N	-0-			8
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	183	1	1959	3	N	-0-			8
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	194	1	1980	3	N	-0-			8
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	171	1	1956	3	N	-0-			8
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	206	1	2205	3	N	4	4 8		8
							4	9							
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	2027	3	N	-0-			8
-----															
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958															
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	418	1	417	3	N	-0-			-0-
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	432	1	350	3	N	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	432	1	616	3	N	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	418	1	508	3	N	-0-			-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	432	1	553	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	418	1	532	3	N	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724															
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	-0-			15
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	217	1	2325	3	N	-0-			15
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	3	N	-0-			15
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	182	1	2082	3	N	-0-			15
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	209	1	2237	3	N	-0-			15
*11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	231	1	2295	3	N	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34		
-----											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236			
06	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	4 1	2888 3	N	82	108	
07	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	90 9	4 1	2936 3	N	4 87 1	25
08	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	4 9	4 1	2962 3	N	33 12 8	46
09	2970 X	2699	-0-	-271	-0-	36 9	4 1	2695 3	N	-0-	46
*10	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	4 1	3026 3	N	5	5 8	46
11	DLQ G-10	2967	-0-	2967	6003	6 9	4 1	2932 3	N	28	74
						31 9					
-----											
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832	
06	2310 X	2039	-0-	-271	-0-	4 1	2035 3	Y	-0-		6
07	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	4 1	1853 3	Y	-0-		6
08	2201 N	1614	-0-	-587	-0-	3 1	1611 3	Y	-0-		6
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	4 1	2101 3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	4 1	2139 3	Y	3		9
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	4110	3 9	4 1	1950 3	Y	9	18
						10 9					
-----											
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313			
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	4 1	1819 3	N	-0-		28
07	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	3 1	1762 3	N	-0-		28
08	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	3 1	1710 3	N	-0-		28
09	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	3 1	1608 3	N	8		36
10	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	9 9	3 1	1645 3	N	-0-	36
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	3 1	1498 3	N	-0-		36
-----											
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460			
06	3210 X	3163	-0-	-47	-0-	4 1	3159 3	N	-0-		15
07	3317 X	2963	-0-	-354	-0-	4 1	2959 3	N	-0-		15
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	4 1	3206 3	N	-0-		15
09	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	4 1	2932 3	N	-0-		15
10	DLQ G-10	3075	-0-	3075	3075	4 1	3071 3	N	-0-		15
11	DLQ G-10	3003	-0-	3003	6078	4 1	2999 3	N	-0-		15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	8 1	3826 3	N	-0-		13
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	11 1	5394 3	N	7	7 8	13
						8 9					
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	9 1	4576 3	N	-0-		13
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	7 1	3450 3	N	-0-		13
10	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	8 1	3830 3	N	-0-		13
11	DLQ G-10	3576	-0-	3576	7414	7 1	3569 3	N	-0-		13
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366		
06	10050 X	8928	-0-	-1122	-0-	1189 1	7739 3	N	-0-		-0-
07	10292 X	8632	-0-	-1660	-0-	1229 1	7403 3	N	-0-		-0-
08	10292 X	10261	-0-	-31	-0-	1218 1	9032 3	N	10	10 8	-0-
						11 9					
09	9720 X	9229	-0-	-491	-0-	1188 1	8041 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	7515	-0-	7515	7515	1114 1	6401 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	8911	-0-	8911	16426	1052 1	7859 3	N	-0-		-0-
-----											
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956		
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		10
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-		10
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		10
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		10
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		10
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		10
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576		
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	2 1	1523 3	N	-0-		18
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	2 1	1507 3	N	-0-		18
08	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	2 1	1346 3	N	-0-		18
09	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	2 1	1375 3	N	-0-		18
10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	2 1	1403 3	N	-0-		18
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	2 1	1237 3	N	-0-		18
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962		
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	4 1	2746 3	N	-0-		23
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	4 1	2782 3	N	7	7 8	23
						8 9					
08	2821 N	2661	-0-	-160	-0-	4 1	2657 3	N	-0-		23
09	2760 N	2614	-0-	-146	-0-	4 1	2610 3	N	-0-		23
10	2790 N	2779	-0-	-11	-0-	4 1	2775 3	N	-0-		23
*11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	4 1	2689 3	N	-0-		23
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		28
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 1	573 3	N	-0-		28
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1 1	458 3	N	-0-		28
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		28
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	351 3		N	-0-		28
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1 1	454 3	N	-0-		28



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	7 1	5529 3	N	-0-			16
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	7 1	5262 3	N	7	7 8		16
08	5270 X	4889	-0-	-381	-0-	8 9	4743 3	N	127	2 8		141
09	5220 X	4941	-0-	-279	-0-	6 1	4934 3	N	-0-			141
*10	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	140 9	5016 3	N	5	5 8		141
11	DLQ G-10	4452	-0-	4452	9481	7 1	4440 3	N	5			146
						6 9						
						6 9						
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646			
06	10380 X	9891	-0-	-489	-0-	13 1	9878 3	N	-0-			13
07	10230 X	9845	-0-	-385	-0-	13 1	9809 3	N	21	21 8		13
08	10044 X	9561	-0-	-483	-0-	23 9	9537 3	N	10	10 8		13
09	9900 X	8832	-0-	-1068	-0-	13 1	8820 3	N	-0-			13
10	DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	11 9	9276 3	N	-0-			13
11	DLQ G-10	9278	-0-	9278	18567	12 1	9265 3	N	-0-			13
						13 1						
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197			
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	2 1	1779 3	N	-0-			58
07	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	2 1	1782 3	N	-0-			58
08	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	2 1	1643 3	N	10	10 8		58
09	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	11 9	1563 3	N	-0-			58
10	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	2 1	1675 3	N	-0-			58
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	2 1	1643 3	N	-0-			58
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040			
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	1 1	438 3	N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	559 3	N	-0-			-0-
08	558 N	433	-0-	-125	-0-	1 1	432 3	N	-0-			-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	1 1	408 3	N	-0-			-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	1 1	541 3	N	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 1	570 3	N	-0-			-0-
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468			
06	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	2 1	1735 3	N	-0-			13
07	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	2 1	1733 3	N	-0-			13
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	2 1	1733 3	N	-0-			13
09	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	2 1	1635 3	N	-0-			13
10	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	2 1	1657 3	N	-0-			13
11	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	2 1	1522 3	N	-0-			13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	87 1	965 3	N	-0-	15
07	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	89 1	953 3	N	-0-	15
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	93 1	953 3	N	-0-	15
09	1050 N	938	-0-	-112	-0-	75 1	863 3	N	-0-	15
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	86 1	918 3	N	-0-	15
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	94 1	934 3	N	-0-	15
-----										
EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572		
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 1	686 3	N	-0-	15
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1 1	1111 3	N	-0-	15
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	2 1	1422 3	N	-0-	15
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1 1	997 3	N	8	23
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	9 9				
11	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	2 1	1199 3	N	-0-	23
						2 1	1138 3	N	-0-	23
-----										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698		
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	130 1	1448 3	N	-0-	32
07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	130 1	1388 3	N	8 8	32
08	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	9 9				
09	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	121 1	1238 3	N	-0-	32
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	108 1	1241 3	N	-0-	32
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	146 1	1566 3	N	-0-	32
						146 1	1449 3	N	-0-	32
-----										
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886		
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	11 1	5832 3	N	-0-	10
07	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	11 1	5685 3	N	-0-	10
08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	11 1	5713 3	N	-0-	10
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	12 1	5650 3	N	108	118
10	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	119 9				
*11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	12 1	5856 3	N	5	123
						6 9				
						11 1	5476 3	N	20	143
						22 9				
-----										
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	991	-0-	-149	-0-	2 1	989 3	N	-0-	15
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	2 1	1241 3	N	1	15
						1 9				
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	3 1	1294 3	N	-0-	15
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	4 1	1826 3	N	-0-	15
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	4 1	2031 3	N	-0-	15
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	4 1	1792 3	N	-0-	15
-----										
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346		
06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	5 1	3559 3	N	-0-	20
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	5 1	3362 3	N	-0-	20
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	5 1	3674 3	N	-0-	20
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	4 1	2996 3	N	-0-	20
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	4 1	3020 3	N	-0-	20
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	5 1	3216 3	N	5	25
						6 9				
-----										
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202		
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	675 1	2199 3	N	-0-	-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	637 1	2266 3	N	8	-0-
						9 9			8 8	
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	678 1	1825 3	N	-0-	-0-
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	636 1	2134 3	N	-0-	-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	684 1	1869 3	N	-0-	-0-
11	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	577 1	1130 3	N	-0-	-0-
-----										
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887		
06	900 N	794	-0-	-106	-0-	1 1	793 3	N	-0-	15
07	930 N	819	-0-	-111	-0-	1 1	818 3	N	-0-	15
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	1 1	870 3	N	-0-	15
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	1 1	801 3	N	-0-	15
*10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	2 1	1725 3	N	37	45
						41 9				
*11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	2 1	1484 3	N	-0-	45
-----										
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530		
06	1080 N	522	-0-	-558	-0-	1 1	521 3	N	-0-	13
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	2 1	1235 3	N	-0-	13
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	2 1	1250 3	N	-0-	13
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1 1	1043 3	N	-0-	13
10	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1 1	1030 3	N	-0-	13
11	1200 N	953	-0-	-247	-0-	1 1	952 3	N	-0-	13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	220 1	2443 3	N	-0-			15
07	2914 X	2448	-0-	-466	-0-	209 1	2239 3	N	-0-			15
08	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	238 1	2427 3	N	-0-			15
09	2670 X	2304	-0-	-366	-0-	185 1	2119 3	N	-0-			15
10	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	217 1	2325 3	N	-0-			15
11	2580 N	2019	-0-	-561	-0-	185 1	1834 3	N	-0-			15
-----												
EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082				
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	7 1	3407 3	N	-0-			7
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	7 1	3348 3	N	-0-			7
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	6 1	3118 3	N	-0-			7
09	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	5 1	2680 3	N	-0-			7
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	7 1	3361 3	N	13			20
						14 9						
*11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	6 1	3060 3	N	3			23
						3 9						
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248				
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	4 1	2256 3	N	-0-			-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	4 1	2299 3	N	-0-			-0-
08	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	4 1	2218 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	4 1	2161 3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	4 1	1923 3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	4 1	1813 3	N	-0-			-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982				
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			42
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328				
ALEXANDER		WELL #: 2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382						
06	1200	N	745	-0-	-455	-0-	745	2		N	-0-					56
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2		N	-0-					56
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-					56
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-					56
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-					56
11	990	N	587	-0-	-403	-0-	577	2	10	9	N	9				65

ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582								
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-					113
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	678	1	3065	2	N	-0-				113
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	724	1	3066	2	N	-0-				113
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	559	1	2802	2	N	-0-				113
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	531	1	3289	2	N	-0-				113
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	663	1	2942	2	N	41				154
							45	9								

ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516								
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	2		N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	278	1	1269	2	N	-0-				-0-
08	2697	N	1502	-0-	-1195	-0-	287	1	1215	2	N	-0-				-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	229	1	1189	2	N	-0-				-0-
10	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	154	1	954	2	N	-0-				-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	255	1	1131	2	N	-0-				-0-

ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778								
06	0	W	1301	-0-	1301	1301	1301	2		N	-0-					-0-
07	0	W	1607	-0-	1607	2908	288	1	1319	2	N	-0-				-0-
08	3100	N	1428	-0-	-1672	1236	272	1	1156	2	N	-0-				-0-
09	2834	N	1598	-0-	-1236	-0-	257	1	1341	2	N	-0-				-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	237	1	1468	2	N	-0-				-0-
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	316	1	1402	2	N	-0-				-0-

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844														
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016														

-----														
ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944														
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070														
06	2220	X	1362	-0-	-858	-0-	332	1	1012	2	Y	16		163
07	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	478	1	1318	2	Y	19		182
08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	500	1	1469	2	Y	6		188
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	400	1	1173	2	Y	12		200
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	484	1	1408	2	Y	16		216
11	1920	N	1318	-0-	-602	-0-	326	1	989	2	Y	3		219

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VELA, ANTONIO				WELL #:	1	RRCID ->	095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7630 - 8397		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3990 X	3619	-0-	-371	-0-	389 1	3224 2	Y	5				26
07		4092 X	3767	-0-	-325	-0-	394 1	3372 2	Y	1	2	1		25
08		4092 X	3803	-0-	-289	-0-	418 1	3385 2	Y	-0-				25
09		3930 X	3886	-0-	-44	-0-	420 1	3466 2	Y	-0-				25
10		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	426 1	3541 2	Y	-0-				25
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT				25
-----														
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #:	3	RRCID ->	099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7485 - 7705		
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	71 1	587 2	Y	2				3
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	72 1	618 2	Y	-0-				3
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	85 1	690 2	Y	1				4
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	80 1	661 2	Y	-0-				4
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	72 1	596 2	Y	-0-				4
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				4
-----														
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #:	1	RRCID ->	105506	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8097 - 8136		
06		570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2		Y	-0-				-0-
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2		Y	-0-				-0-
08		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		Y	-0-				-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	44 1	552 2	Y	-0-				-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	46 1	576 2	Y	-0-				-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #:	2	RRCID ->	111397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 7746 - 7775		
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-				-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-				-0-
08		899 N	883	-0-	-16	-0-	883 2		Y	-0-				-0-
09		870 N	834	-0-	-36	-0-	62 1	772 2	Y	-0-				-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	61 1	765 2	Y	-0-				-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	111623	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8091 - 8102		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WHITTIER, L. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	112275	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 8604 - 8736		
06		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	539 1	6902 2	Y	5				16
07		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	620 1	6552 2	Y	14				30
08		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	639 1	6600 2	Y	19				49
09		6900 X	6899	-0-	-1	-0-	550 1	6342 2	Y	6				55
10		7006 X	6945	-0-	-61	-0-	502 1	6435 2	Y	7				62
11		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT				62

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9990 X	7572	-0-	-2418	-0-	7569 2	3 9	Y	3			6
07	10106 X	9149	-0-	-957	-0-	9145 2	4 9	Y	4			10
08	10075 X	8508	-0-	-1567	-0-	8507 2	1 9	Y	1	8 1		3
09	9750 X	9208	-0-	-542	-0-	680 1	8528 2	Y	-0-	2 1		1
10	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	733 1	9153 2	Y	4			5
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	4 9		Y	NO RPT			5
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029				
06	1110 N	644	-0-	-466	-0-	69 1	574 2	Y	1			18
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	93 1	796 2	Y	-0-	16 1		2
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	95 1	767 2	Y	-0-			2
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	103 1	848 2	Y	-0-			2
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	99 1	828 2	Y	-0-			2
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495				
06	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	3197 2	2 9	Y	2	14 1		27
07	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	3642 2		Y	-0-			27
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		Y	-0-	27 1		-0-
09	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153				
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	152 1	1256 2	Y	3			34
07	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	149 1	1279 2	Y	19	30 1		23
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	21 9	1402 2	Y	23			46
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	173 1	1275 2	Y	8			54
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	25 9	1346 2	Y	27			81
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	162 1		Y	NO RPT			81
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4290 X	1560	-0-	-2730	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	1683	-0-	-2750	-0-	1683 2	N	-0-		-0-
08	4433 X	2259	-0-	-2174	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-		-0-
10	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131		
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	49 1	Y	2		13
						2 9				
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	48 1	Y	-0-	1 1	12
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	47 1	Y	-0-		12
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	47 1	Y	-0-		12
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	2		14
						2 9				
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		14
-----										
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	12 1	Y	-0-		1
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	1 1	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506		
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2736 2	Y	1	63 1	11
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2	Y	-0-		11
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	Y	-0-		11
09	3000 N	3114	-0-	114	114	3091 2	Y	21		32
10	3100 N	3087	-0-	-13	101	3086 2	Y	1		33
11	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-		Y	NO RPT		33
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208		
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321 2	Y	1	1 1	1
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109 2	Y	1		2
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	1	2 1	1
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	148 1	Y	-0-	1 1	-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	122 1	Y	1		1
						1 9				
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670		
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691				
06	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	2		Y	-0-		1
07	1085 N	894	-0-	-191	-0-	891	2	3	9	Y	3	4
08	961 N	879	-0-	-82	-0-	847	2	32	9	Y	29	17 1
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	Y	1	17
						1	9					
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	3	20
						3	9					
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	20
-----												
ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052				
06	5010 X	3574	-0-	-1436	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
07	5239 X	304	-0-	-4935	-0-	304	2		N	-0-		-0-
08	5239 X	42	-0-	-5197	-0-	42	2		N	-0-		-0-
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-		-0-
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-		-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178		
06	1140 N	482	-0-	-658	-0-	52	1	429	2	Y	1	4
						1	9					
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-	4
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	72	1	586	2	Y	1	5
						1	9					
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	-0-	5
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	571	2	Y	-0-	5
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879				
06	3990 X	3818	-0-	-172	-0-	410	1	3397	2	Y	10	67
						11	9					
07	3317 X	2976	-0-	-341	-0-	311	1	2665	2	Y	-0-	57 1
08	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	434	1	3511	2	Y	-0-	10
09	4020 X	3659	-0-	-361	-0-	396	1	3263	2	Y	-0-	10
*10	3689 X	3683	-0-	-6	-0-	395	1	3288	2	Y	-0-	10
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2400 X	2204	-0-	-196	-0-	2203 2	1 9	Y	2
07	2480 X	2226	-0-	-254	-0-	2225 2	1 9	Y	3
08	2418 X	2186	-0-	-232	-0-	2186 2		Y	1
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	187 1	2343 2	Y	2
						1 9			
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	179 1	2236 2	Y	3
						1 9			
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	3
-----									
VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	Y	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	Y	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 2	Y	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 2	Y	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	-0-
-----									
VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410	
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	24 1	202 2	Y	1
						1 9			
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	24 1	209 2	Y	1
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	26 1	214 2	Y	1
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	26 1	212 2	Y	1
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26 1	214 2	Y	1
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 9120 - 10008		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1			4
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			4
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			4
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	47	1	645	2	Y	-0-			4
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	665	2	Y	-0-			4
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			4

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8726 - 8832				
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	Y	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	93	1	752	2	Y	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	89	1	732	2	Y	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	89	1	738	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7946 - 8796				
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	2	Y	4			22
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	158	1	1352	2	Y	-0-	19	1	3
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	124	1	1007	2	Y	-0-			3
09	1530 N	496	-0-	-1034	-0-	54	1	442	2	Y	-0-			3
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	96	1	802	2	Y	-0-			3
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			3

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8840 - 8850				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8288 - 8317				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7599 - 7611				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA - GUERRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124064	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7754 - 7780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-		-0-	
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		N	-0-		-0-	
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-	
09		540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-		-0-	
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-	
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	124073	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 7845 - 8445		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	124547	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8667 - 8821		
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	425 2	18 9	Y	16		22	
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	344 2	15 9	Y	14		36	
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723 2	4 9	Y	4	30 1	10	
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	90 1	1123 2	Y	64	58 1	16	
							70 9						
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46 1	574 2	Y	20		36	
							22 9						
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		36	
-----													
MENDOZA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	125909	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8790 - 8954		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, C.Y.		WELL #:		1 T	RRCID ->	126834	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8506 - 8608		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, C.Y.		WELL #:		1 C	RRCID ->	127139	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8088 - 8115		
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60 1	763 2	N	-0-		-0-	
07	868	N	651	-0-	-217	-0-	56 1	595 2	N	-0-		-0-	
08	1147	N	634	-0-	-513	-0-	56 1	578 2	N	-0-		-0-	
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	53 1	608 2	N	-0-		-0-	
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56 1	724 2	N	-0-		-0-	
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-		1
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	1		2
						1	9						
08	837 N	579	-0-	-258	-0-	51	1	526	2	Y	2		4
						2	9						
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	44	1	511	2	Y	1		5
						1	9						
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	1		6
						1	9						
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		6

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

06	2968 N	2594	-0-	-374	-0-	2593	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2975	2	1	9	Y	1			-1
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3329	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	155	1	2068	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	3162 X	2204	-0-	-958	-0-	145	1	2058	2	Y	1			1
						1	9							
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			1

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	Y	-0-			3
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	Y	2			5
						2	9							
08	1085 N	816	-0-	-269	-0-	72	1	742	2	Y	2			7
						2	9							
09	840 N	798	-0-	-42	-0-	64	1	733	2	Y	1			8
						1	9							
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	Y	1			9
						1	9							
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2715	2	1 9	Y	1		1
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	194	1	2591	2	Y	1 1	-0-
								1 9				
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2694	2	Y	1	1
								1 9				
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8668 - 8694		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030		
06	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2		Y	-0-		3
07	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2258	2	9	9	Y	8	11
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2110	2	40	9	Y	36	17
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1979	2	Y	2	19
								2	9			
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	173	1	2088	2	Y	4	23
								4	9			
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	23
-----												
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085		
06	720 N	551	-0-	-169	-0-	551	2		Y	-0-		-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2		Y	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	2	Y	-0-	-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701		
06	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2250 N	2117	-0-	-133	-0-	2116 2	1 9	Y	1	1 1	2
07	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	2406 2	1 9	Y	1		3
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2331 2	1 9	Y	1	2 1	2
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	166 1	2215 2	Y	-0-	2 1	-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	160 1	2264 2	Y	1		1
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926			
06	1770 X	953	-0-	-817	-0-	953 2		Y	-0-		3
07	1519 X	1129	-0-	-390	-0-	1129 2		Y	-0-		3
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-		3
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	107 1	1050 2	Y	-0-		3
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	118 1	1120 2	Y	-0-		3
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940			
06	1320 N	872	-0-	-448	-0-	872 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	1488 N	809	-0-	-679	-0-	809 2		Y	-0-		-0-
08	1519 N	702	-0-	-817	-0-	702 2		Y	-0-		-0-
09	870 N	672	-0-	-198	-0-	47 1	625 2	Y	-0-		-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	150 1	2133 2	Y	1		1
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560			
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-		-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2		Y	-0-		-0-
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2		Y	-0-		-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-		-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619			
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	54 1	697 2	Y	-0-		2
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	82 1	869 2	Y	2		4
08	1209 N	826	-0-	-383	-0-	73 1	751 2	Y	2		6
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	71 1	823 2	Y	1		7
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		7
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	68 1	876 2	Y	NO RPT		7



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	630 X	527	-0-	-103	-0-	527 2		Y	-0-	-0-
07	589 X	374	-0-	-215	-0-	374 2		Y	-0-	-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-	-0-
09	450 X	364	-0-	-86	-0-	364 2		Y	-0-	-0-
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	-0-
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794		
06	5130 X	4232	-0-	-898	-0-	4232 2		Y	-0-	-0-
07	5301 X	4162	-0-	-1139	-0-	4162 2		Y	-0-	-0-
08	4836 X	4230	-0-	-606	-0-	4230 2		Y	-0-	-0-
09	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	306 1	4235 2	Y	-0-	-0-
10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	322 1	4227 2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994		
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3198 2	8 9	N	7	7
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-	7
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-	7
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-	7
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-	7
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT	7
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910		
06	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	3266 2	2 9	Y	2	1
07	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3426 2	1 9	Y	1	2
08	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3230 2	1 9	Y	1	3
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	245 1	3270 2	Y	2	2
						2 9				
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	237 1	3364 2	Y	2	2
						2 9				
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-	-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	24 1	333 2	Y	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7614	-	8288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	796	2	Y	2					14	
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	125	1	1068	2	Y	-0-	12	1			2	
08	434 N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					2	
VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7859	-	8279
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					2	
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					2	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	2	Y	-0-					2	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	Y	-0-					2	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	Y	-0-					2	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2	
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798										COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8404	-	8434
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821										COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8373	-	9272
06	5940 X	4831	-0-	-1109	-0-	4830	2	1	9	Y	1					10	
07	6138 X	5135	-0-	-1003	-0-	5114	2	21	9	Y	19					29	
08	6138 X	5461	-0-	-677	-0-	5404	2	57	9	Y	52	65	1			16	
09	5940 X	5543	-0-	-397	-0-	435	1	5105	2	Y	3					19	
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	444	1	5367	2	Y	6					25	
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	7	9			Y	NO RPT					25	
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318										COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8171	-	8294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	7598	-	7834
06	930 N	761	-0-	-169	-0-	82	1	677	2	Y	2					5	
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	97	1	827	2	Y	-0-					5	
08	1178 N	934	-0-	-244	-0-	103	1	830	2	Y	1					6	
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	2	Y	-0-					6	
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	101	1	844	2	Y	-0-					6	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			3
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	4	9		7
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	35	9	23 1	16
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	123	1	N	1448	2		18
						2	9					
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	123	1	N	1482	2		21
						3	9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N				21
-----												
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948			
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	1206	2		6
						3	9					
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	1395	2		6
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	1111	2		8
						2	9					
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	1184	2		8
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	1212	2		8
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y				8
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990			TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
-----												
VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741			
06	1920 N	1444	-0-	-476	-0-	1442	2	Y	2	9		11
07	3100 N	9204	-0-	6104	6104	9202	2	Y	2	9		13
08	3100 N	5870	-0-	2770	8874	5815	2	Y	50	9	39 1	24
09	11320 X	2446	-0-	-8874	-0-	191	1	Y	2248	2		30
						7	9					
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	2838	2		31
						1	9					
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y				31
-----												
MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119			
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	380	2		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	322	2		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1680 N	959	-0-	-721	-0-	103 1 2 9	854 2	Y	2	6
07	1736 N	814	-0-	-922	-0-	85 1	729 2	Y	-0-	6
08	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	187 1 2 9	1515 2	Y	2	8
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	188 1 1 9	1554 2	Y	1	9
10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	183 1 1 9	1521 2	Y	1	10
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503 2		N	-0-	-0-
07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 2		N	-0-	-0-
08	5983 X	4469	-0-	-1514	-0-	4469 2		N	-0-	-0-
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	386 1	5336 2	N	-0-	-0-
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	380 1	4988 2	N	-0-	-0-
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42 2		Y	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083		
06	2100 N	379	-0-	-1721	-0-	379 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	229	-0-	-1228	-0-	229 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	181	-0-	-532	-0-	181 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	257	-0-	-133	-0-	17 1	Y	-0-	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435		
06	1380 X	1328	-0-	-52	-0-	1328 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4463	-0-	1363	1363	4463 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2892 N	1529	-0-	-1363	-0-	1529 2	N	-0-	-0-	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818		
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1183	-0-	-646	-0-	1183 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640		
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-	-0-	9
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-	-0-	9
08	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291 2	N	-0-	-0-	9
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1263 2	N	-0-	-0-	9
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-	-0-	9
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		9
-----										
AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002		
06	6210 X	4530	-0-	-1680	-0-	4530 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6417 X	5114	-0-	-1303	-0-	5114 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	3784	-0-	-2633	-0-	3767 2	N	15	11 1	4
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2	N	-0-	-0-	4
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2	N	-0-	4 1	-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514								
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1618	-0-	-362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655								
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					5
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					5
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					5
10	3100 N	3142	-0-	42	-0-	3142	2			N	-0-					5
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					5
-----																
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837								
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410								
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330		
06	4830 X	1757	-0-	-3073	-0-	1757	2	N	-0-	30 1 1
07	4991 X	4530	-0-	-461	-0-	4530	2	N	-0-	1
08	4991 X	4180	-0-	-811	-0-	4180	2	N	-0-	1
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2	N	-0-	1
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4301	2	N	60	41 1 20
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	20
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860		
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2	N	-0-	-0-
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-	-0-
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2	N	-0-	-0-
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-	-0-
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-	-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018		
06	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	12252	2	74 9	N	67 16 1 60
07	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	11682	2	48 9	N	44 104
08	10726 X	9636	-0-	-1090	-0-	9592	2	44 9	N	40 71 1 73
09	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10752	2	65 9	N	59 132
10	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11380	2	54 9	N	49 174 1 7
11	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-			N	NO RPT	7
-----										
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370		
06	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	20593	2	55 9	N	50 221 1 80
07	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	21042	2	165 9	N	150 230
08	21576 X	21156	-0-	-420	-0-	21128	2	28 9	N	25 165 1 90
09	20880 X	20360	-0-	-520	-0-	20221	2	139 9	N	126 216
*10	21316 X	21316	-0-	-0-	-0-	21174	2	142 9	N	129 117 1 228
11	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-			N	NO RPT	228
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908		
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2 9	N	2 2
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0- 2
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2		N	-0- 2
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	804	2		N	-0- 2
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0- 2
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT 2

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	Y	-0-		-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-	818 2	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-	431 2	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418		
06	5040 X	5012	-0-	-28	-0-	5010 2	Y	2	4 1	2
07	5208 X	5100	-0-	-108	-0-	5098 2	Y	2		4
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5600 2	Y	3	4 1	3
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	386 1	Y	2	5 1	-0-
10	5828 X	5561	-0-	-267	-0-	366 1	Y	2		2
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	2 9	Y	NO RPT		2
-----										
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152		
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	486 2	N	10	11 9	10
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		10
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	429 2	N	40	38 1	12
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		12
-----										
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174		
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2	N	-0-	17 1	-0-
07	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2975 2	N	-0-		-0-
08	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199 2	N	-0-		-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-		-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		N	NO RPT		-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

06	780 N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2007 2	69 9	Y	63			113
07	2449 N	2087	-0-	-362	-0-	2008 2	79 9	Y	72			185
08	2418 N	2014	-0-	-404	-0-	2003 2	11 9	Y	10	143 1		52
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	161 1	2017 2	Y	98	118 1		32
						108 9						
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	171 1	2133 2	Y	63			95
						69 9						
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			95
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137			
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	43 1	354 2	Y	1			6
						1 9						
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	40 1	346 2	Y	1	3 1		4
						1 9						
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44 1	352 2	Y	-0-			4
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	43 1	354 2	Y	-0-			4
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	361 2	Y	-0-			4
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230			
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	118 1	1509 2	N	-0-			34
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103 1	1089 2	N	-0-			34
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	107 1	1109 2	N	-0-			34
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	213 1	2460 2	N	-0-			34
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	158 1	2022 2	N	-0-			34
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			34
-----												
VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397			
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	95 1	1220 2	N	-0-			14
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	111 1	1173 2	N	-0-			14
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	120 1	1244 2	N	-0-			14
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	124 1	1428 2	N	-0-			14
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	116 1	1486 2	N	-0-			14
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			14
-----												
VELA, SERAPIO B		WELL #: 24		RRCID -> 194921		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588			
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			4
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			4
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			4
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			4
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			4
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-		-0-
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-		-0-
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-		-0-
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
10	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-		-0-
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-		N	NO RPT		-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186		
06	2160 X	1819	-0-	-341	-0-	187 1	1626 2	N	5	31
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	210 1	1770 2	N	3	8 1 26
08	1705 X	1629	-0-	-76	-0-	180 1	1428 2	N	19	9 1 36
09	1830 X	1395	-0-	-435	-0-	21 9	68 1	N	1	8 1 29
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	231 1	3450 2	N	2	24
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	2 9		N	NO RPT	24

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370		
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	101 1	667 2	Y	-0-	86
07	837 N	692	-0-	-145	-0-	113 1	579 2	Y	-0-	86
08	806 N	688	-0-	-118	-0-	111 1	577 2	Y	-0-	86
09	780 N	497	-0-	-283	-0-	75 1	405 2	Y	15	101
10	682 N	402	-0-	-280	-0-	17 9	9 1	Y	8	163 1 33
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	9 9		Y	NO RPT	33

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222		
06	2160 N	992	-0-	-1168	-0-	72 1	920 2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	929	-0-	-1179	-0-	80 1	848 2	Y	1	1 1 -0-
08	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1 9	92 1	Y	-0-	-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	83 1	958 2	Y	16	16
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	18 9	85 1	Y	13	12 1 17
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	14 9		Y	NO RPT	17

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578		
06	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	877 1	11228 2	Y	107	105 1 52
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	118 9	706 1	Y	155	126 1 81
08	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	171 9	749 1	Y	42	110 1 13
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	46 9	632 1	Y	-0-	13
10	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	62 9	588 1	Y	56	29 1 40
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	192	1	2463	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	227	1	2393	2	Y	1	1 1	-0-
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	260	1	2687	2	Y	-0-		-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	296	1	3410	2	Y	52		52
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	275	1	3524	2	Y	43	39 1	56
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	47	9			Y	NO RPT		56
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498					
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	2		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310					
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-		25
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	20	1	103	2	Y	-0-		25
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-		25
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	13	1	67	2	Y	-0-		25
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	11	2	33	9	Y	30		30
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		30
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592					
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	7	14 1	5
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	Y	15	14 1	6
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1342	2	Y	8	12 1	2
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	2	Y	-0-		2
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515					
06	1020 N	638	-0-	-382	-0-	84	1	554	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	407	-0-	-399	-0-	66	1	341	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	105	1	546	2	Y	-0-		-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	161	1	862	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	65	-0-	-338	-0-	1	1	31	2	Y	30		30
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	33	9			Y	NO RPT		30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330										COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8482 - 8630
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	5	13 1	5		
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	6	9	735	2	Y	10	10 1	5		
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	Y	5	9 1	1		
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	11	9	1033	2	Y	-0-		1		
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-		-0-		
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-		
DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009										COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8391 - 8634
06	1920 N	1172	-0-	-748	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-		-0-		
07	1984 N	1450	-0-	-534	-0-	125	1	1324	2	Y	1	1 1	-0-		
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1	9	1607	2	Y	-0-		-0-		
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	156	1	1731	2	Y	26		26		
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	150	1	1780	2	Y	21	20 1	27		
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	139	1			Y	NO RPT		27		
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270										COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	9286 - 12006
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-		-0-		
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-		-0-		
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-		-0-		
09	2430 N	2147	-0-	-283	-0-	2147	2			N	-0-		-0-		
10	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-		-0-		
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		-0-		
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747										COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8462
06	3420 X	2484	-0-	-936	-0-	180	1	2304	2	Y	-0-		-0-		
07	3534 X	2302	-0-	-1232	-0-	199	1	2102	2	Y	1	1 1	-0-		
08	3534 X	2201	-0-	-1333	-0-	1	9	2007	2	Y	-0-		-0-		
09	3420 X	2294	-0-	-1126	-0-	180	1	2080	2	Y	31		31		
10	3348 X	2309	-0-	-1039	-0-	34	9	2115	2	Y	26	25 1	32		
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	165	1			Y	NO RPT		32		
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652										COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8174 - 8208
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-		
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	18	1	359	3	N	-0-		-0-		
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-		-0-		
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	19	1	306	3	N	-0-		-0-		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-		-0-		
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-		
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210										COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9828 - 9894
06	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	3484	3			N	-0-		-0-		
07	3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3470	3			N	-0-		-0-		
08	3565 X	3489	-0-	-76	-0-	3489	3			N	-0-		-0-		
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	168	1	3296	3	N	-0-		-0-		
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	178	1	3361	3	N	-0-		-0-		
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	135 1 3 9	1173 2	N	3		30
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	117 1 1 9	991 2	N	1	6 1	25
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	148 1 18 9	1174 2	N	16	7 1	34
09	1320 N	874	-0-	-446	-0-	43 1 1 9	830 2	N	1	6 1	29
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		29
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		29
-----											
ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958			
06	3180 X	2938	-0-	-242	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2565	-0-	-504	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554			
06	4590 X	3072	-0-	-1518	-0-	3072 2		Y	-0-		12
07	4743 X	3193	-0-	-1550	-0-	3192 2	1 9	Y	1		13
08	3720 X	3147	-0-	-573	-0-	3147 2		Y	-0-		13
09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	378 1	3718 2	Y	-0-		13
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	396 1	3756 2	Y	-0-		13
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436			
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	103 1	1321 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	129 1 1 9	1358 2	Y	1	1 1	-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	147 1	1517 2	Y	-0-		-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	142 1 23 9	1642 2	Y	21		21
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	136 1 23 9	1745 2	Y	21	20 1	22
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		22
-----											
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432			
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	6184	-0-	-146	-0-	636	1	5529	2	N	17		111
07	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	699	1	5898	2	N	10	34 1	87
08	6603 X	6481	-0-	-122	-0-	718	1	5682	2	N	74	34 1	127
09	6390 X	6233	-0-	-157	-0-	303	1	5922	2	N	7	34 1	100
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-		100
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT		100

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

06	1200 N	914	-0-	-286	-0-	42	1	872	3	N	-0-	21 1	-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1082	3	N	-0-		-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	3	N	-0-		-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	898	3	N	-0-		-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		-0-

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

06	2490 X	1831	-0-	-659	-0-	133	1	1698	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2573 X	1888	-0-	-685	-0-	163	1	1724	2	Y	1	1 1	-0-
08	2573 X	1600	-0-	-973	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-		-0-
09	2490 X	2088	-0-	-402	-0-	164	1	1894	2	Y	27		27
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	216	1	2773	2	Y	33	26 1	34
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	36	9			Y	NO RPT		34

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

06	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	1968	1	17112	2	N	54		261
07	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	2060	1	17394	2	N	38	99 1	200
08	20677 X	18815	-0-	-1862	-0-	2083	1	16489	2	N	221	100 1	321
09	20010 X	17123	-0-	-2887	-0-	833	1	16269	2	N	19	104 1	236
10	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-	1735	1	25860	2	N	45		200
11	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-	50	9			N	NO RPT		200

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-		-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3759	2	2	9	Y	2		2
08	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			Y	-0-		2
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	355	1	3495	2	Y	-0-		2
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	371	1	3517	2	Y	-0-		2
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		2



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1800 N	1647	-0-	-153	-0-	169	1	1472	2	N	5				104
07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	170	1	1439	2	N	2	9	1		97
08	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	185	1	1464	2	N	20	9	1		108
09	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	80	1	1560	2	N	2	9	1		101
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	153	1	2277	2	N	-0-				13
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				13
-----															
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428						
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	18	1	121	2	Y	-0-				1
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	2	Y	-0-				1
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	19	1	98	2	Y	-0-				1
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	13	1	67	2	Y	15				16
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	6	32	1		6
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	7	9			Y	NO RPT				6
-----															
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726						
06	2400 N	2069	-0-	-331	-0-	213	1	1849	2	N	6				137
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	227	1	1914	2	N	93	12	1		218
08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	228	1	1806	2	N	30	181	1		67
09	2070 N	1657	-0-	-413	-0-	81	1	1574	2	N	2	11	1		58
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	2	9			N	-0-				58
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				58
-----															
SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570						
06	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	57	1	1179	3	N	-0-				-0-
07	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	60	1	1188	3	N	-0-				-0-
08	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	65	1	1076	3	N	-0-				-0-
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	70	1	1122	3	N	-0-				-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652						
06	2250 X	2162	-0-	-88	-0-	222	1	1933	2	N	6				64
07	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	219	1	1850	2	N	118	12	1		170
08	2697 X	1526	-0-	-1171	-0-	168	1	1333	2	N	23	138	1		55
09	2610 X	1123	-0-	-1487	-0-	55	1	1067	2	N	1	10	1		46
10	2418 X	1597	-0-	-821	-0-	100	1	1488	2	N	8				14
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	9	9			N	NO RPT				14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5340 X	3513	-0-	-1827	-0-	3513 2		Y	-0-			17
07	5363 X	1862	-0-	-3501	-0-	1862 2		Y	-0-			17
08	5332 X	1179	-0-	-4153	-0-	1179 2		Y	-0-			17
09	4950 X	3919	-0-	-1031	-0-	264 1	3655 2	Y	-0-			17
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	280 1	3677 2	Y	-0-			17
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384				
06	6990 X	5588	-0-	-1402	-0-	258 1	5330 3	N	-0-			-0-
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	298 1	5880 3	N	-0-			-0-
08	5952 X	5472	-0-	-480	-0-	313 1	5159 3	N	-0-			-0-
09	5760 X	4992	-0-	-768	-0-	292 1	4700 3	N	-0-			-0-
10	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	312 1	5100 3	N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438				
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	8 1	172 3	N	-0-			18
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	9 1	171 3	N	-0-			18
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	9 1	149 3	N	-0-			18
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	7 1	106 3	N	-0-			18
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-			18
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			18
-----												
SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260				
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	57 1	1169 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	600	-0-	-857	-0-	29 1	571 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	847	-0-	-641	-0-	48 1	799 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	587	-0-	-643	-0-	34 1	553 3	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43 1	709 3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110				
06	3570 X	3288	-0-	-282	-0-	3288 2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	3218 2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	2965	-0-	-631	-0-	2965 2		Y	-0-			-0-
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	3487 2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970				
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	235 1	3005 2	Y	2			8
						2 9						
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	276 1	2913 2	Y	7			15
						8 9						
08	3937 X	3109	-0-	-828	-0-	273 1	2826 2	Y	9			24
						10 9						
09	3810 X	3055	-0-	-755	-0-	244 1	2808 2	Y	3			27
						3 9						
10	3069 X	3009	-0-	-60	-0-	217 1	2789 2	Y	3			30
						3 9						
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	N	-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	3	N	-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	3	N	-0-
09	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	64	1	1036	3	N	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	3	N	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT
-----											
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715			
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	2	N	-0-
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	43	1	442	2	N	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	2	N	-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	2	N	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT
-----											
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622			
06	2610 X	2493	-0-	-117	-0-	2493	2			N	-0-
07	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	2319	2			N	-0-
08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT
-----											
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181			
06	4560 X	2354	-0-	-2206	-0-	169	1	2170	2	Y	14
						15	9				29
07	4712 X	2359	-0-	-2353	-0-	201	1	2125	2	Y	30
						33	9				28
08	4712 X	2589	-0-	-2123	-0-	228	1	2361	2	Y	-0-
						214	1	2463	2	Y	17
09	4380 X	2677	-0-	-1703	-0-	214	1	2463	2	Y	1
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	211	1	2711	2	Y	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT
-----											
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646			
06	660 N	266	-0-	-394	-0-	12	1	254	3	N	-0-
07	961 N	190	-0-	-771	-0-	9	1	181	3	N	-0-
08	713 N	153	-0-	-560	-0-	9	1	144	3	N	-0-
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	3	N	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2580 X	2334	-0-	-246	-0-	108 1	2226 3	N	-0-
07	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	125 1	2468 3	N	-0-
08	2542 X	2223	-0-	-319	-0-	127 1	2096 3	N	-0-
09	2460 X	2360	-0-	-100	-0-	138 1	2222 3	N	-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	136 1	2218 3	N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
-----									
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756	
06	2070 N	1851	-0-	-219	-0-	190 1	1655 2	N	5
						6 9			162
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	187 1	1578 2	N	3
						3 9			10 1
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	193 1	1527 2	N	20
						22 9			9 1
09	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	76 1	1485 2	N	1
						1 9			9 1
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	169 1	2524 2	N	1
						1 9			50
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT
									50
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950	
06	4740 X	4455	-0-	-285	-0-	4455 2		Y	-0-
07	4898 X	4866	-0-	-32	-0-	4866 2		Y	-0-
08	4898 X	4340	-0-	-558	-0-	4340 2		Y	-0-
09	4710 X	4172	-0-	-538	-0-	4172 2		Y	-0-
10	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721 2		Y	-0-
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939	
06	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	1897 2		Y	-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-
08	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002 2		Y	-0-
09	1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1828 2		Y	-0-
10	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894 2		Y	-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4620 X	4198	-0-	-422	-0-	4198	2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	3974	-0-	-614	-0-	3974	2	Y	-0-		-0-
08	4588 X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2	Y	-0-		-0-
09	4380 X	4360	-0-	-20	-0-	4360	2	Y	-0-		-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134			
06	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14691	2	8 9	Y	7	8
07	16554 X	13507	-0-	-3047	-0-	13500	2	7 9	Y	6	14
08	16554 X	14779	-0-	-1775	-0-	14771	2	8 9	Y	7	10
09	16020 X	15948	-0-	-72	-0-	1110	1	14834	2	4	3
10	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	1040	1	14755	2	6	9
11	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-			7 9	Y	NO RPT	9
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485			
06	3270 X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2		Y	-0-	-0-
07	3379 X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2		Y	-0-	-0-
08	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	3316	2		Y	-0-	-0-
09	3270 X	3093	-0-	-177	-0-	3093	2		Y	-0-	-0-
10	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	3179	2		Y	-0-	-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498			
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2		Y	-0-	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-	-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		Y	-0-	-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2		Y	-0-	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		Y	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645			
06	1710 N	1220	-0-	-490	-0-	56	1	1164	3	N	6
07	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	69	1	1368	3	N	10
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	79	1	1297	3	N	-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	3	N	-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	3	N	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-	1
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	1	2
						1	9					
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-	2 1
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425			
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	N	-0-	-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	66	1	1299	3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-	-0-
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	69	1	1119	3	N	23	23
						25	9					
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	3	N	-0-	23
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	23
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270			
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-	-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	25	1	490	3	N	-0-	-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	-0-	-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	28	1	457	3	N	-0-	-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	3	N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637			
06	4530 X	3855	-0-	-675	-0-	178	1	3677	3	N	-0-	17
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	198	1	3911	3	N	13	30
						14	9					
08	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	227	1	3737	3	N	-0-	30 1
09	3870 X	3485	-0-	-385	-0-	204	1	3281	3	N	-0-	-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	213	1	3482	3	N	-0-	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716			
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	2029	2	N	-0-	28
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	189	1	2001	2	N	14	42
						15	9					
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	N	-0-	42
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	205	1	2363	2	N	-0-	42
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	199	1	2547	2	N	-0-	42
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	42
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678			
06	5970 X	4519	-0-	-1451	-0-	204	1	4216	3	N	90	87 1
						99	9					3
07	5053 X	4603	-0-	-450	-0-	222	1	4381	3	N	-0-	3
08	4991 X	4512	-0-	-479	-0-	258	1	4254	3	N	-0-	3
09	4830 X	3407	-0-	-1423	-0-	199	1	3208	3	N	-0-	3 1
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	313	1	5122	3	N	-0-	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3960 X	3904	-0-	-56	-0-	3904 2		Y	-0-		-0-
07		4092 X	4089	-0-	-3	-0-	4089 2		Y	-0-		-0-
08		4092 X	3970	-0-	-122	-0-	3970 2		Y	-0-		-0-
09		3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516 2		Y	-0-		-0-
10		4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3618 2		Y	-0-		-0-
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726												
06		2130 N	479	-0-	-1651	-0-	33 1	424 2	N	20		20
							22 9					
07		2170 N	1042	-0-	-1128	-0-	90 1	952 2	N	-0-		20
08		2511 X	1614	-0-	-897	-0-	142 1	1472 2	N	-0-		20
09		2430 X	982	-0-	-1448	-0-	78 1	904 2	N	-0-		20
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	256 1	3291 2	N	-0-		20
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		20
-----												
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456												
06		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5747 2	103 9	Y	94	155 1	78
07		7905 X	5484	-0-	-2421	-0-	5400 2	84 9	Y	76		154
08		7905 X	5718	-0-	-2187	-0-	5623 2	95 9	Y	86	157 1	83
09		7650 X	5714	-0-	-1936	-0-	391 1	5227 2	Y	87	146 1	24
							96 9					
10		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	371 1	5259 2	Y	78		102
							86 9					
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT		102
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990												
06		1740 N	1569	-0-	-171	-0-	1569 2		Y	-0-		-0-
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-		-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		-0-
09		1560 N	1121	-0-	-439	-0-	1121 2		Y	-0-		-0-
10		2108 N	1353	-0-	-755	-0-	1353 2		Y	-0-		-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118												
06		1140 N	773	-0-	-367	-0-	773 2		Y	-0-		-0-
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-		-0-
08		1178 N	810	-0-	-368	-0-	810 2		Y	-0-		-0-
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-		-0-
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-		-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012												
06		6120 X	5386	-0-	-734	-0-	5386 3		N	-0-		-0-
07		6324 X	5555	-0-	-769	-0-	5555 3		N	-0-		-0-
08		6169 X	5393	-0-	-776	-0-	5393 3		N	-0-		-0-
09		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	704 1	5121 3	N	-0-		-0-
10		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3		N	-0-		-0-
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 2	Y	-0-			1
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2	Y	-0-	1 1		-0-
08		5425 X	5090	-0-	-335	-0-	5090 2	Y	-0-			-0-
09		5250 X	4714	-0-	-536	-0-	4714 2	Y	-0-			-0-
10		5580 X	4886	-0-	-694	-0-	4886 2	Y	-0-			-0-
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917				
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2	Y	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	107	-0-	-172	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090				
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581				
06		2400 X	2197	-0-	-203	-0-	2197 2	Y	-0-			-0-
07		2418 X	1893	-0-	-525	-0-	1893 2	Y	-0-			-0-
08		2418 X	1480	-0-	-938	-0-	1480 2	Y	-0-			-0-
09		2280 X	1636	-0-	-644	-0-	1636 2	Y	-0-			-0-
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881				
06		3390 X	2820	-0-	-570	-0-	2820 2	Y	-0-			-0-
07		3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3196 2	Y	-0-			-0-
08		3379 X	3261	-0-	-118	-0-	3261 2	Y	-0-			-0-
09		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2	Y	-0-			-0-
10		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	3048 2	Y	-0-			-0-
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-		Y	NO RPT			-0-



-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
GUERRA L			WELL #: 20		RRCID -> 256917			COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2880 X	2751	-0-	-129	-0-	2750	2	1 9	Y	1	2 1		1
07		3131 X	2879	-0-	-252	-0-	2878	2	1 9	Y	1			2
08		3131 X	2768	-0-	-363	-0-	2767	2	1 9	Y	1	2 1		1
09		3030 X	2849	-0-	-181	-0-	198	1	2649	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
10		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	191	1	2712	2	Y	1		1
							1	9						
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
DON HILARIO "A"			WELL #: 6		RRCID -> 257035			COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430			
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-		-0-
07		248 N	132	-0-	-116	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-
08		217 N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	3	N	-0-		-0-
09		240 N	124	-0-	-116	-0-	7	1	117	3	N	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ALEXANDER-MANDEL			WELL #: 3		RRCID -> 257039			COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416			
06		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-		-0-
07		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-		-0-
08		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-		-0-
09		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	766	1	5576	3	N	-0-		-0-
10		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-		-0-
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
DODIER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 258748			COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346			
06		7020 X	3056	-0-	-3964	-0-	140	1	2896	3	N	18	15 1	12
							20	9						
07		7223 X	1736	-0-	-5487	-0-	83	1	1645	3	N	7		19
							8	9						
08		7409 X	1507	-0-	-5902	-0-	86	1	1414	3	N	6		25
							7	9						
09		7170 X	1467	-0-	-5703	-0-	81	1	1301	3	N	77	95 1	7
							85	9						
10		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	N	7		14
							8	9						
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		14
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 19		RRCID -> 258997			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	7710 X	6139	-0-	-1571	-0-	280	1	5779	3	N	73	86	1	11
07	6851 X	6420	-0-	-431	-0-	80	9	309	1	N	4			15
08	6479 X	6098	-0-	-381	-0-	4	9	349	1	N	3			18
09	6150 X	5785	-0-	-365	-0-	3	9	335	1	N	50	64	1	4
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	55	9	329	1	N	5			9
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	6	9			N	NO RPT			9
-----														
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594					
06	4530 X	3178	-0-	-1352	-0-	147	1	3031	3	N	-0-			15
07	3844 X	3430	-0-	-414	-0-	165	1	3253	3	N	11			26
08	3658 X	3408	-0-	-250	-0-	12	9	195	1	N	-0-	26	1	-0-
09	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	172	1	2768	3	N	-0-			-0-
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	3001	3	N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511					
06	9780 X	9131	-0-	-649	-0-	422	1	8709	3	N	-0-			7
07	9889 X	9494	-0-	-395	-0-	457	1	9028	3	N	8			15
08	9424 X	8853	-0-	-571	-0-	9	9	507	1	N	-0-	10	1	5
09	9120 X	8259	-0-	-861	-0-	483	1	7776	3	N	-0-			5
10	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	457	1	7479	3	N	-0-			5
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			5
-----														
DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180					
06	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	459	1	9479	3	N	3			3
07	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	3	9	479	1	N	2			5
08	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	2	9	537	1	N	1			6
09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	1	9	492	1	N	1	6	1	1
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	1	9	478	1	N	2			3
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	2	9			N	NO RPT			3
-----														
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444					
06	24420 X	17515	-0-	-6905	-0-	809	1	16706	3	N	-0-			56
07	20925 X	19760	-0-	-1165	-0-	951	1	18774	3	N	32			88
08	19685 X	16626	-0-	-3059	-0-	35	9	952	1	N	-0-	16	1	72
09	18900 X	16507	-0-	-2393	-0-	964	1	15543	3	N	-0-			72
10	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	942	1	15430	3	N	-0-			72
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			72

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9420 X	6886	-0-	-2534	-0-	318	1	6566	3	N	2
07	8215 X	7240	-0-	-975	-0-	349	1	6890	3	N	1
08	7781 X	6448	-0-	-1333	-0-	369	1	6078	3	N	1
09	7470 X	6347	-0-	-1123	-0-	371	1	5975	3	N	1
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	367	1	6002	3	N	35
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT
-----											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680		
06	33450 X	26612	-0-	-6838	-0-	1230	1	25382	3	N	-0-
07	29078 X	28358	-0-	-720	-0-	1366	1	26982	3	N	9
08	27869 X	26308	-0-	-1561	-0-	1506	1	24798	3	N	4
09	26610 X	23620	-0-	-2990	-0-	1379	1	22241	3	N	-0-
10	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	1420	1	23290	3	N	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT
-----											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308		
WHITTIER		WELL #: 2									
06	5430 X	4476	-0-	-954	-0-	546	1	3911	2	N	17
07	5611 X	5225	-0-	-386	-0-	659	1	4566	2	N	-0-
08	5270 X	4628	-0-	-642	-0-	478	1	4148	2	N	2
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	707	1	5516	2	N	16
10	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	757	1	6037	2	N	9
*11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	638	1	5091	2	N	20
-----											
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106		
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	193	1	1379	2	N	31
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	280	1	1942	2	N	-0-
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	232	1	2015	2	N	13
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	211	1	1643	2	N	7
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	288	1	2300	2	N	10
*11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	261	1	2085	2	N	2
-----											
WHITTIER		WELL #: 5		RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192		
06	6900 X	5255	-0-	-1645	-0-	644	1	4611	2	N	-0-
07	6665 X	5003	-0-	-1662	-0-	631	1	4372	2	N	-0-
08	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	867	1	7526	2	N	-0-
09	6450 X	4945	-0-	-1505	-0-	562	1	4383	2	N	-0-
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	730	1	5824	2	N	-0-
11	7740 X	6856	-0-	-884	-0-	763	1	6093	2	N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
LA SOLEDAD		WELL #:		5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9216 - 9222	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	71	-0-	-289	-0-	9	1	62	2	N	-0-		92
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	22	1	153	2	N	-0-		92
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	-0-		92
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	N	-0-		92
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	553	2	N	-0-		92
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	506	2	N	-0-		92

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192				CNTY: ZAPATA				
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1	RRCID ->	091311	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	2760 - 3300
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLETA (6800)				77973 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	222266	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7238 - 7406
VELA B												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH A. H.				WELL #:	6	RRCID ->	273108	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	6531 - 6548
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8		15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

ROLETA (7483)				77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	097235	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7570 - 7596	
GUERRA "L"													
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	2	Y	-0-		9
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	16	1	184	2	Y	7	7 8	9
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	1	1 8	9
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-		9
*10	DLQ G-10	248	-0-	248	248	17	1	222	2	Y	8	8 8	9
11	DLQ G-10	230	-0-	230	478	18	1	212	2	Y	-0-		9



ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608								
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					5
07	372 N	124	-0-	-248	-0-	111	3	13	9	Y	12	12	8			5
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	168	3	24	9	Y	22	22	8			5
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					5
*10	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	8			5
11	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	345	3	1	9	Y	1					6
-----																
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605								
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	303	-0-	303	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	567	20	244	2	Y	-0-					-0-
-----																
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602								
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					10
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					10
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	136	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	229	93	3		Y	-0-					10
-----																
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136								
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	Y	-0-					2
07	837 N	445	-0-	-392	-0-	24	1	412	2	Y	8	8	8			2
08	837 N	277	-0-	-560	-0-	16	1	228	2	Y	30	30	8			2
09	810 N	119	-0-	-691	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					2
*10	DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	101	5	1	92	2	Y	4	4	8		2
11	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	141	4	9	38	2	Y	-0-				2
-----																
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
11	DLQ G-10	476	-0-	476	-0-	476	25	1	438	2	Y	12				20
-----																
						13	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	1 1	645 3	Y	-0-				20
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	1 1	649 3	Y	-0-				20
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	1 1	621 3	Y	-0-				20
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	1 1	576 3	Y	-0-				20
10	DLQ G-10	573	-0-	573	573	1 1	572 3	Y	-0-				20
11	DLQ G-10	513	-0-	513	1086	1 1	505 3	Y	6				26
						7 9							

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

06	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 3		Y	-0-				-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	49	-0-	49	118	49 3		Y	-0-				-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1 1	558 3	Y	-0-				20
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1 1	603 3	Y	-0-				20
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1 1	533 3	Y	-0-				20
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	1 1	488 3	Y	-0-				20
10	DLQ G-10	500	-0-	500	500	1 1	499 3	Y	-0-				20
11	DLQ G-10	550	-0-	550	1050	1 1	542 3	Y	6				26
						7 9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	2 1	1069 3	N	-0-				31
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	2 1	1010 3	N	-0-				31
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	2 1	1077 3	N	-0-				31
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	2 1	1136 3	N	-0-				31
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	2 1	1178 3	N	10	4 8			37
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	2 1	1139 3	N	2				39
						11 9							
						2 9							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	329	1	5664	2	Y	-0-
07	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	404	1	6836	2	Y	-0-
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	512	1	7230	2	Y	-0-
09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	430	1	6791	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	7012	-0-	7012	7012	394	1	6618	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	5762	-0-	5762	12774	308	1	5454	2	Y	-0-
-----											
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788			
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	6	1	2885	3	Y	19
07	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	6	1	3000	3	Y	19
08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	6	1	3026	3	Y	19
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	5	1	2593	3	Y	19
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	5	1	2343	3	Y	19
11	DLQ G-10	3629	-0-	3629	5977	8	1	3621	3	Y	19
-----											
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350			
06	SWR 10	8435	-0-	8435	698250	17	1	8418	3	N	34
07	SWR 10	8316	-0-	8316	706566	16	1	8285	3	N	34
						15	9				
08	SWR 10	8008	-0-	8008	714574	16	1	7990	3	N	34
						2	9				
09	SWR 10	7750	-0-	7750	722324	16	1	7631	3	N	128
						103	9				
10	SWR 10	7915	-0-	7915	730239	16	1	7893	3	N	133
						6	9				
*11	SWR 10	7375	-0-	7375	737614	15	1	7342	3	N	149
						18	9				



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
SMITH A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	274918	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7170 - 7368
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1 1	594 3	Y	-0-			4
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 1	530 3	Y	1	1 8		4
						1 9						
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	1 1	397 3	Y	10	10 8		4
						11 9						
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	1 1	421 3	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	476	-0-	476	476	1 1	475 3	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	422	-0-	422	898	1 1	421 3	Y	-0-			4
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	146454	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8224 - 8260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
VELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105009	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7670 - 7692
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	418 1	1271 2	Y	9			62
						10 9						
07	1364 X	1122	-0-	-242	-0-	297 1	819 2	Y	5			67
						6 9						
08	2015 X	1099	-0-	-916	-0-	275 1	807 2	Y	15			82
						17 9						
09	1950 X	1388	-0-	-562	-0-	350 1	1026 2	Y	11			93
						12 9						
10	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	266 1	771 2	Y	9			102
						10 9						
11	1050 N	905	-0-	-145	-0-	224 1	679 2	Y	2			104
						2 9						
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7262 - 7283
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	77 1	634 2	Y	2			11
						2 9						
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	80 1	687 2	Y	-0-	10 1		1
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	87 1	706 2	Y	-0-			1
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	89 1	731 2	Y	-0-			1
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	84 1	703 2	Y	-0-			1
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
GARCIA, SALVADOR "E"				7	RRCID ->	118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7798 - 7828
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-			-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		Y	-0-			-0-
09	810 N	748	-0-	-62	-0-	55 1	693 2	Y	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57 1	712 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 2	Y	-0-			2
07		1240 N	977	-0-	-263	-0-	973 2	Y	4			6
08		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1036 2	Y	33 9	20 1		16
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	1054 2			17
							1 9					
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	1061 2			20
							3 9					
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		Y	NO RPT			20
-----												
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168				
06		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	366	-0-	-130	-0-	366 2	Y	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	120	-0-	-210	-0-	8 1	Y	112 2			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	98 2			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200				
06	6990 X	6425	-0-	-565	-0-		6425	2	Y	-0-		-0-	
07	7037 X	6711	-0-	-326	-0-		6711	2	Y	-0-		-0-	
08	7037 X	6810	-0-	-227	-0-		6810	2	Y	-0-		-0-	
09	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-		504	1	Y	-0-		-0-	
10	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-		534	1	Y	-0-		-0-	
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695				
06	600 N	558	-0-	-42	-0-		558	2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	507	-0-	-237	-0-		507	2	Y	-0-		-0-	
08	775 N	528	-0-	-247	-0-		528	2	Y	-0-		-0-	
09	570 N	499	-0-	-71	-0-		34	1	Y	-0-		-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-		33	1	Y	-0-		-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280				
06	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		233	1	N	-0-		13	
07	4495 X	3282	-0-	-1213	-0-		158	1	N	-0-		13	
08	3968 X	482	-0-	-3486	-0-		25	1	N	46	46 1	13	
							51	9					
09	4530 X	2977	-0-	-1553	-0-		174	1	N	-0-		13	
10	4681 X	3542	-0-	-1139	-0-		204	1	N	-0-	13 1	-0-	
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280				
06	750 N	746	-0-	-4	-0-		35	1	N	-0-		-0-	
07	775 N	755	-0-	-20	-0-		36	1	N	-0-		-0-	
08	775 N	723	-0-	-52	-0-		41	1	N	-0-		-0-	
09	750 N	671	-0-	-79	-0-		39	1	N	-0-		-0-	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-		40	1	N	-0-		-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348				
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-		39	1	N	8		15	
							9	9					
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-		43	1	N	-0-		15	
08	868 N	788	-0-	-80	-0-		45	1	N	-0-	7 1	8	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		52	1	N	-0-		8	
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-		49	1	N	-0-		8	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		8	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605								
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	390 N NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218								
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	218	-0-	-292	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	390 N NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520								
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264	
06	4290 X	4118	-0-	-172	-0-	4116 2	2 9	Y	2
07	4371 X	4324	-0-	-47	-0-	4322 2	2 9	Y	2
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3942 2	2 9	Y	2
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	301 1	4018 2	Y	-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	294 1	4173 2	Y	2
						2 9			
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954							
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207	
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	42 1	209 2	N	-0-
07	341 #	231	-0-	-110	-0-	41 1	190 2	N	-0-
08	341 #	218	-0-	-123	-0-	39 1	179 2	N	-0-
09	270 #	181	-0-	-89	-0-	31 1	150 2	N	-0-
10	248 #	192	-0-	-56	-0-	37 1	155 2	N	-0-
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	47 1	149 2	N	-0-
-----									
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520							
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479	
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	73 1	352 2	N	-0-
07	372 #	348	-0-	-24	-0-	64 1	284 2	N	-0-
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	84 1	372 2	N	-0-
09	420 #	415	-0-	-5	-0-	74 1	341 2	N	-0-
10	434 #	386	-0-	-48	-0-	77 1	309 2	N	-0-
11	450 #	356	-0-	-94	-0-	89 1	267 2	N	-0-
-----									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
GUERRA SHARE 8D		WELL #: 22		RRCID -> 180376		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHARE 180A		WELL #: 1 C		RRCID -> 181097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
GUERRA G		WELL #: 4		RRCID -> 181382		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

ROMA (CROCKETT)		78015 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520								
GUERRA SHARE 305-C		WELL #:	26	RRCID ->	114277	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 2422 - 2434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311								
SHARE 180A		WELL #:	1 T	RRCID ->	181098	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	5698	PERF. 5216 - 5322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		870311								
		WELL #:	1	RRCID ->	199758	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 6122 - 6548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
PISTOL HILL		WELL #:	1	RRCID ->	244695	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2011	PERF. 1334 - 1337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3741	R	3741	-0-	-0-	300 1	3441 2	N	-0-	-0-
07	2997	R	2997	-0-	-0-	310 1	2687 2	N	-0-	-0-
08	3463	R	3463	-0-	-0-	310 1	3153 2	N	-0-	-0-
09	3750	#	3246	-0-	-504	300 1	2946 2	N	-0-	-0-
10	3875	#	2936	-0-	-939	250 1	2686 2	N	-0-	-0-
11	3750	#	2579	-0-	-1171	100 1	2479 2	N	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID ->	218549	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF. 6510 - 6640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420	N	401	-0-	-19	32 1	369 2	Y	-0-	7
07	434	N	405	-0-	-29	33 1	371 2	Y	1	8
08	434	N	387	-0-	-47	1 9	350 2	Y	3	5
09	390	N	381	-0-	-9	34 1	347 2	Y	-0-	5
10	403	N	382	-0-	-21	36 1	345 2	Y	1	6
*11	368	N	368	-0-	-0-	1 9	333 2	Y	1	7

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	464	-0-	-136	-0-	37	1	427	2	Y	-0-		13
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	34	1	381	2	Y	1		14
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	34	1	355	2	Y	2	6 1	10
09	450 N	295	-0-	-155	-0-	26	1	268	2	Y	1		11
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	23	1	228	2	Y	-0-		11
11	390 N	230	-0-	-160	-0-	21	1	207	2	Y	2		13

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	155	1	1798	2	Y	-0-		40
07	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	157	1	1757	2	Y	4		44
08	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	159	1	1645	2	Y	13	29 1	28
09	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	161	1	1633	2	Y	3		31
10	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	169	1	1641	2	Y	3		34
11	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	158	1	1563	2	Y	6		40

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	2	Y	-0-		10
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	Y	1		11
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	Y	4	10 1	5
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	53	1	540	2	Y	1		6
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	Y	1		7
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	2		9

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-		-0-
07	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-		-0-
08	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-		-0-
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-		-0-
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-	13 1	12
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	38	1	446	2	Y	1		13
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	34	1	440	2	Y	2		15
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	1		16
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	Y	1		17
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	1		18

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	Y	-0-	14	1	5
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	1			6
						1	9							
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	31	1	394	2	Y	2			8
						2	9							
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	34	1	427	2	Y	1			9
						1	9							
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	Y	1			10
						1	9							
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	Y	1			11
						1	9							

  

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

  

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718														
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-			15
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-			15
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	1			16
						1	9							
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	2			18
						2	9							
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	29	1	358	2	Y	-0-			18
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-			18

  

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824														
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-			1
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			1
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	40	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			1
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			1
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			1

  

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044														
06	780 N	658	-0-	-122	-0-	50	1	607	2	Y	1	18	1	11
						1	9							
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	55	1	649	2	Y	-0-			11
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	34	1	439	2	Y	3			14
						3	9							
09	660 N	405	-0-	-255	-0-	30	1	375	2	Y	-0-			14
10	713 N	593	-0-	-120	-0-	44	1	547	2	Y	2			16
						2	9							
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	Y	1			17
						1	9							





OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	142	1	1651	2	Y	-0-	19
07	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	143	1	1595	2	Y	4	23
08	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	140	1	1451	2	Y	12 26 1	9
09	1800 N	1418	-0-	-382	-0-	127	1	1289	2	Y	2	11
10	1736 N	1009	-0-	-727	-0-	94	1	914	2	Y	1	12
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	148	1	1462	2	Y	2	14
						2	9					
-----												
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068												
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	259	1	3010	2	Y	2	93
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	272	1	3040	2	Y	3	96
08	3596 X	3111	-0-	-485	-0-	272	1	2825	2	Y	13	109
09	3450 X	2943	-0-	-507	-0-	264	1	2672	2	Y	6	115
10	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	277	1	2685	2	Y	5	120
11	3270 X	2901	-0-	-369	-0-	266	1	2629	2	Y	5	125
						6	9					
-----												
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966												
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	63	1	765	2	Y	-0-	23
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	65	1	762	2	Y	1 22 1	24
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	150	1	1913	2	Y	10	34
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	155	1	1961	2	Y	3	37
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	122	1	1511	2	Y	4	41
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	Y	3	44
						3	9					
-----												
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116												
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	43	1	498	2	Y	1	9
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	48	1	536	2	Y	1	10
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	46	1	478	2	Y	2	12
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	47	1	480	2	Y	1	13
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	49	1	479	2	Y	1	14
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	1	15
						1	9					

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	Y	1		24
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1006	2	Y	1		25
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	89	1	919	2	Y	5		30
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	90	1	910	2	Y	1		31
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	94	1	911	2	Y	2		33
*11	990 N	979	-0-	-11	-0-	90	1	887	2	Y	2		35

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938													
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	344	1	4166	2	Y	2	121 1	25
07	4557 X	4540	-0-	-17	-0-	354	1	4183	2	Y	3		28
08	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	308	1	3935	2	Y	20		48
09	4590 X	4041	-0-	-549	-0-	295	1	3738	2	Y	7		55
10	4650 X	4112	-0-	-538	-0-	306	1	3796	2	Y	9		64
*11	4500 X	3970	-0-	-530	-0-	287	1	3675	2	Y	7		71

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725													
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	59	1	680	2	N	-0-		39
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	62	1	698	2	N	-0-		39
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	58	1	606	2	N	-0-		39
09	750 N	594	-0-	-156	-0-	53	1	541	2	N	-0-		39
10	775 N	632	-0-	-143	-0-	59	1	573	2	N	-0-		39
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	2	N	-0-		39

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925													
06	3150 X	2525	-0-	-625	-0-	200	1	2323	2	N	2		164
07	3007 X	2439	-0-	-568	-0-	200	1	2239	2	N	-0-		164
08	2852 X	2364	-0-	-488	-0-	206	1	2139	2	N	17		181
09	2730 X	2243	-0-	-487	-0-	201	1	2036	2	N	5		186
10	2666 X	2239	-0-	-427	-0-	209	1	2027	2	N	3		189
11	2520 X	2042	-0-	-478	-0-	187	1	1854	2	N	1	131 1	59

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	2055	-0-	-525	-0-	163 1	1889 2	N	3		83
07	2666 X	2001	-0-	-665	-0-	164 1	1837 2	N	-0-		83
08	2666 X	1871	-0-	-795	-0-	164 1	1700 2	N	6		89
09	2220 X	1794	-0-	-426	-0-	161 1	1630 2	N	3		92
10	2170 X	1840	-0-	-330	-0-	172 1	1665 2	N	3		95
*11	2070 X	1647	-0-	-423	-0-	151 1	1496 2	N	-0-		95

RLU OPERATING, LLC 714217  
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	28 1	1235 2	N	-0-		243
07	1302 X	793	-0-	-509	-0-	28 1	765 2	N	-0-		243
08	1302 X	423	-0-	-879	-0-	29 1	394 2	N	-0-		243
09	1260 X	458	-0-	-802	-0-	27 1	431 2	N	-0-		243
10	1302 X	1240	-0-	-62	-0-	29 1	1211 2	N	-0-		243
11	1260 X	1040	-0-	-220	-0-	29 1	1011 2	N	-0-		243

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

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

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)		78020 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		165
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-		165
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		165
09	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	2		N	-0-		165
10	2046 N	981	-0-	-1065	-0-	981	2		N	-0-		165
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418			
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	110	1	550	2	N	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	487	2	N	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	111	1	513	2	N	-0-	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	118	1	565	2	N	-0-	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	131	1	544	2	N	-0-	-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	179	1	560	2	N	-0-	-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640			
06	870 N	629	-0-	-241	-0-	101	1	528	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	129	1	678	2	Y	-0-	-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	112	1	590	2	Y	-0-	-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	114	1	586	2	Y	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	72	1	351	2	Y	-0-	-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674			
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	585	1	3054	2	Y	-0-	2
07	3534 X	3356	-0-	-178	-0-	537	1	2819	2	Y	-0-	2
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	546	1	2861	2	Y	-0-	2
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	549	1	2819	2	Y	-0-	2
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	563	1	2798	2	Y	-0-	2
*11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	558	1	2733	2	Y	-0-	2

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614			
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	2
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	2
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	2
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	2
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
ROMA, W. (REKLAW)																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
GONZALEZ, L. //CONT.// 076861																
WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
06		30 N	19	-0-	-11	-0-			3	1	16	2	Y	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-			21	1	109	2	Y	-0-		-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-			19	1	102	2	Y	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-			18	1	92	2	Y	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-			21	1	106	2	Y	-0-		-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-			22	1	107	2	Y	-0-		-0-
-----																
ROMA, W. (WILCOX 6400)																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
NULO SHALLOW A GU 076861																
WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160																
-----																
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-			109	1	569	2	Y	-0-		-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-			101	1	528	2	Y	-0-		-0-
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-			93	1	486	2	Y	-0-		-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-			88	1	452	2	Y	-0-		-0-
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-			104	1	515	2	Y	-0-		-0-
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-			96	1	470	2	Y	-0-		-0-
-----																
ROMA, W. (WILCOX 7100)																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
NULO SHALLOW A GU 076861																
WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160																
-----																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
-----																
NULO SHALLOW A GU																
WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155																
-----																
06		240 N	82	-0-	-158	-0-			13	1	69	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	57	-0-	-98	-0-			9	1	48	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-			10	1	51	2	Y	-0-		-0-
09		90 N	33	-0-	-57	-0-			5	1	28	2	Y	-0-		-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-			14	1	68	2	Y	-0-		-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-			17	1	84	2	Y	-0-		-0-
-----																
ROMA, W. (WILCOX-10100)																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
GONZALEZ, L. 076861																
WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942																
-----																
06		4290 X	3471	-0-	-819	-0-			558	1	2913	2	Y	-0-		4
07		4433 X	3886	-0-	-547	-0-			622	1	3264	2	Y	-0-		4
08		4154 X	4075	-0-	-79	-0-			653	1	3422	2	Y	-0-		4
09		3630 X	3310	-0-	-320	-0-			540	1	2770	2	Y	-0-		4
10		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-			673	1	3347	2	Y	-0-		4
11		3930 X	3820	-0-	-110	-0-			647	1	3173	2	Y	-0-		4
-----																
MINITA GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028																
-----																
06		1770 N	1535	-0-	-235	-0-			247	1	1288	2	Y	-0-		1
07		1829 N	1379	-0-	-450	-0-			221	1	1158	2	Y	-0-		1
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-			243	1	1274	2	Y	-0-		1
09		1530 N	1477	-0-	-53	-0-			241	1	1236	2	Y	-0-		1
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			239	1	1191	2	Y	-0-		1
*11		1470 N	1224	-0-	-246	-0-			207	1	1017	2	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1650 N	1409	-0-	-241	-0-	227 1	1182 2	Y	-0-						2
07		1550 N	1202	-0-	-348	-0-	192 1	1010 2	Y	-0-						2
08		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	200 1	1046 2	Y	-0-						2
09		1410 N	1254	-0-	-156	-0-	205 1	1049 2	Y	-0-						2
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	212 1	1055 2	Y	-0-						2
*11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	204 1	1002 2	Y	-0-						2
-----																
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021																
06		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	648 1	3380 2	N	-0-						2
07		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	673 1	3532 2	N	-0-						2
08		4061 X	3825	-0-	-236	-0-	613 1	3212 2	N	-0-						2
09		4020 X	3937	-0-	-83	-0-	642 1	3295 2	N	-0-						2
10		4216 X	3881	-0-	-335	-0-	650 1	3231 2	N	-0-						2
11		4080 X	3818	-0-	-262	-0-	647 1	3171 2	N	-0-						2
-----																
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120																
06		1770 N	1736	-0-	-34	-0-	279 1	1457 2	Y	-0-						-0-
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	312 1	1639 2	Y	-0-						-0-
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	301 1	1580 2	Y	-0-						-0-
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	296 1	1519 2	Y	-0-						-0-
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	295 1	1465 2	Y	-0-						-0-
*11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	290 1	1422 2	Y	-0-						-0-
-----																
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030																
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	850 1	4433 2	Y	-0-						-0-
07		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	897 1	4711 2	Y	-0-						-0-
08		5394 X	5369	-0-	-25	-0-	860 1	4509 2	Y	-0-						-0-
09		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	857 1	4396 2	Y	-0-						-0-
10		5394 X	5171	-0-	-223	-0-	866 1	4305 2	Y	-0-						-0-
11		5220 X	5011	-0-	-209	-0-	849 1	4162 2	Y	-0-						-0-
-----																
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952																
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	148 1	773 2	Y	-0-						-0-
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	157 1	825 2	Y	-0-						-0-
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	159 1	834 2	Y	-0-						-0-
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	156 1	802 2	Y	-0-						-0-
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	160 1	795 2	Y	-0-						-0-
*11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	158 1	777 2	Y	-0-						-0-
-----																
ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG																
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892																
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A																
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-						-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-						-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-						-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-						-0-
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

-----												
ROMEO, S. (2660)			78048 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC			033892									
HELLEN, C.W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 071768		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 2855		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2	N	-0-		-0-
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3941	-0-	841	841	3941	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3091	-0-	91	932	3091	2	N	-0-		-0-
*10		3100 N	3287	-0-	187	1119	3287	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1119			N	NO RPT		-0-
-----												
ROMERO TRAP (PETTUS)			78073 426		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC			668802									
SHAEFFER RANCH			WELL #: E 7		RRCID -> 275535		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 4867 - 4950	
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROMERO TRAP (R)			78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC			668802									
SHAEFFER RANCH			WELL #: E 7		RRCID -> 270044		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5038 - 5075	
-----												
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535												
-----												
SHAEFFER RANCH			WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 4867 - 5075	
-----												
06		2220 N	1806	-0-	-414	-0-	1799	2	7 9	N	6	113
07		1736 N	1480	-0-	-256	-0-	1474	2	6 9	N	5	118
08		1829 N	988	-0-	-841	-0-	984	2	4 9	N	4	122
09		1800 N	725	-0-	-1075	-0-	723	2	2 9	N	2	25
10		1488 N	515	-0-	-973	-0-	514	2	1 9	N	1	26
11		960 N	431	-0-	-529	-0-	429	2	2 9	N	2	28
-----												
ROMUR (HOUGHTON, LO.)			78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857									
ROOTS, MAYO			WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 4430 - 4450	
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
RLU OPERATING, LLC		714217							
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		882608							
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171	
06	3780 #	3591	-0-	-189	-0-	3591 3	N	-0-	137
07	3906 #	3872	-0-	-34	-0-	3871 3	N	1	138
08	3875 #	3802	-0-	-73	-0-	3796 3	N	5	143
09	3750 #	3545	-0-	-205	-0-	3532 3	N	12	155
10	3875 #	3691	-0-	-184	-0-	3661 3	N	27	182
11	3750 #	NO RPT	-0-	-3750	-0-		N	NO RPT	182

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		32
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		32
08	527 N	79	-0-	-448	-0-	72	2	7	9	N	6	38
09	480 N	33	-0-	-447	-0-	33	2		N	-0-		38
10	496 N	133	-0-	-363	-0-	129	2	4	9	N	4	42
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	43

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		94
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		95
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
10	T. A.	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-		95
11	T. A.	27	-0-	27	74	27	2		Y	-0-		95

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 X	925	-0-	-485	-0-	30	1	852	2	Y	5	98
07	1457 X	478	-0-	-979	-0-	37	3	6	9	Y	3	101
08	961 X	853	-0-	-108	-0-	21	3	3	9	Y	3	104
09	930 X	93	-0-	-837	-0-	25	1	799	2	Y	3	106
10	961 X	588	-0-	-373	-0-	26	3	3	9	Y	2	108
11	930 X	295	-0-	-635	-0-	3	1	85	2	Y	2	108
						3	3	2	9			
						23	1	525	2	Y	2	
						38	3	2	9			
						13	1	262	2	Y	-0-	108
						20	3					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	37 1	1052 2	Y	5	98
						46 3	6 9			
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	58 1	1577 2	Y	3	101
						74 3	3 9			
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	46 1	1472 2	Y	3	104
						49 3	3 9			
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	2	106
10	1705 X	827	-0-	-878	-0-	32 1	739 2	Y	2	108
						54 3	2 9			
11	1650 X	1518	-0-	-132	-0-	68 1	1349 2	Y	-0-	108
						101 3				

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805		
WERNECKE "B"		WELL #: 2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167253		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168923		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173788		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185835		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920						
06	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	86	1	2414	2	N	-0-			-0-
						104	3							
07	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	90	1	2444	2	N	-0-			-0-
						115	3							
08	2684 X	2616	-0-	-68	-0-	77	1	2458	2	N	-0-			-0-
						81	3							
09	2520 X	1820	-0-	-700	-0-	66	1	1694	2	N	-0-			-0-
						60	3							
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	2	N	-0-			-0-
						202	3							
*11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2512	2	N	-0-			-0-
						189	3							

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286						
BENAVIDES		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971						
CASAS		WELL #: 2												
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-







-----												
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
HUBBERD-FROST NAT. BANK		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		2490 X	657	-0-	-1833	-0-	22 1	609 2		N	-0-	-0-
							26 3					
07		1891 X	1076	-0-	-815	-0-	36 1	993 2		N	-0-	-0-
							47 3					
08		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	45 1	1460 2		N	-0-	-0-
							49 3					
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46 1	1179 2		N	-0-	-0-
							41 3					
10		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	94 1	2167 2		N	-0-	-0-
							157 3					
*11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	103 1	2053 2		N	-0-	-0-
							154 3					
-----												
WEATHERBY-WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180
-----												
06		11850 X	6441	-0-	-5409	-0-	212 1	5971 2		N	-0-	-0-
							258 3					
07		12245 X	4389	-0-	-7856	-0-	148 1	4049 2		N	-0-	-0-
							192 3					
08		12245 X	743	-0-	-11502	-0-	22 1	698 2		N	-0-	-0-
							23 3					
09		23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	841 1	21593 2		N	-0-	-0-
							759 3					
10		7409 X	6384	-0-	-1025	-0-	249 1	5721 2		N	-0-	-0-
							414 3					
11		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WEATHERBY - WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159
-----												
06		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	34 1	969 2		Y	-0-	-0-
							42 3					
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	38 1	1023 2		Y	-0-	-0-
							48 3					
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	33 1	1060 2		Y	-0-	-0-
							35 3					
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	39 1	1014 2		Y	-0-	-0-
							36 3					
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	44 1	1009 2		Y	-0-	-0-
							73 3					
*11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50 1	987 2		Y	-0-	-0-
							74 3					
-----												
WEATHERBY-WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122
-----												
06		4560 X	2517	-0-	-2043	-0-	83 1	2333 2		Y	-0-	-0-
							101 3					
07		3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	84 1	2300 2		Y	-0-	-0-
							109 3					
08		2852 X	2584	-0-	-268	-0-	76 1	2428 2		Y	-0-	-0-
							80 3					
09		2400 X	2293	-0-	-107	-0-	83 1	2135 2		Y	-0-	-0-
							75 3					
10		2480 X	2354	-0-	-126	-0-	92 1	2109 2		Y	-0-	-0-
							153 3					
11		2400 N	2316	-0-	-84	-0-	104 1	2058 2		Y	-0-	-0-
							154 3					





ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442			
06	5430 X	5137	-0-	-293	-0-	169	1	4762	2	Y	-0-
						206	3				
07	6076 X	5533	-0-	-543	-0-	187	1	5105	2	Y	-0-
						241	3				
08	6076 X	5008	-0-	-1068	-0-	147	1	4706	2	Y	-0-
						155	3				
09	5880 X	4455	-0-	-1425	-0-	161	1	4148	2	Y	-0-
						146	3				
10	5518 X	4170	-0-	-1348	-0-	163	1	3737	2	Y	-0-
						270	3				
11	5340 X	5168	-0-	-172	-0-	231	1	4593	2	Y	-0-
						344	3				

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480			
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	Y	-0-
						47	3				
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	Y	-0-
						52	3				
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-
						37	3				
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	Y	-0-
						39	3				
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1103	2	Y	-0-
						80	3				
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-
						78	3				

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HOFFMAN 116				WELL #:	5	RRCID ->	226100	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14233	PERF.13676 - 13903		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-			-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-			-0-
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-			-0-
09		1710 N	1577	-0-	-133	-0-	1577 2			N	-0-			-0-
10		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1729 2			N	-0-			-0-
11		1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1524 2			N	-0-			-0-
-----														
HOFFMAN 116				WELL #:	3	RRCID ->	233961	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13372 - 13887		
06		5820 X	4895	-0-	-925	-0-	4895 2			N	-0-			-0-
07		6014 X	4782	-0-	-1232	-0-	4782 2			N	-0-			-0-
08		5921 X	4782	-0-	-1139	-0-	4782 2			N	-0-			-0-
09		5550 X	3467	-0-	-2083	-0-	3467 2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3663	-0-	3663	-0-	3663 2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	-0-	6347 2			N	-0-			-0-
-----														
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12408 - 12632		
BISHOP CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12408 - 12632		
06		7307 X	2804	-0-	-4503	-0-	2804 2			N	-0-			-0-
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2			N	-0-			-0-
08		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2			N	-0-			-0-
09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2			N	-0-			-0-
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2910 N	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723		RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12892 - 12910		
PIEDRA NEGRA				WELL #:	01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12892 - 12910		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638		
WERNECKE, E. D. -A				WELL #:	1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638		
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72 1	1396 3		N	-0-			-0-
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	94 1	1758 3		N	-0-			-0-
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	70 1	1810 3		N	-0-			-0-
*09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	113 1	1804 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1539	-0-	-321	-0-	166 1	1373 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
E.D. WERNECKE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626 - 13646		
06		11160 X	8062	-0-	-3098	-0-	394 1	7668 3		N	-0-			-0-
07		11532 X	8094	-0-	-3438	-0-	410 1	7684 3		N	-0-			-0-
08		9827 X	9228	-0-	-599	-0-	344 1	8884 3		N	-0-			-0-
*09		9510 X	5299	-0-	-4211	-0-	313 1	4986 2		N	-0-			-0-
10		9827 X	288	-0-	-9539	-0-	31 1	257 2		N	-0-			-0-
11		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
WERNECKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13095 - 14247		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	5851	-0-	-839	-0-	286	1	5565	3	N	-0-			-0-
07	6820 X	5440	-0-	-1380	-0-	275	1	5165	3	N	-0-			-0-
08	7068 X	6197	-0-	-871	-0-	231	1	5966	3	N	-0-			-0-
*09	6840 X	5321	-0-	-1519	-0-	314	1	5007	2	N	-0-			-0-
10	7068 X	5535	-0-	-1533	-0-	599	1	4936	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSITA, W. (WILCOX)				78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
WERNECKE, ERNEST D. EAST		WELL #:		1	RRCID ->	178013	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	18020	PERF.	10622 - 10642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	428	-0-	-262	-0-	14	1	397	2	N	-0-			87
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17	3	667	2	N	-0-			87
08	775 N	543	-0-	-232	-0-	32	3	510	2	N	-0-			87
09	420 N	304	-0-	-116	-0-	16	1	283	2	N	-0-			87
10	713 N	481	-0-	-232	-0-	17	3	431	2	N	-0-			87
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	11	1	862	2	N	-0-			87
						10	3							
						19	1							
						31	3							
						43	1							
						65	3							

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HOFFMAN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032172	COMPL. DATE	11/24/1963	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	2695	-0-	-2195	-0-	252	1	2402	2	N	37			254
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	41	9			N	-0-			254
08	4898 X	496	-0-	-4402	-0-	494	2	2	9	N	2			256
*09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	574	1	7948	2	N	-0-			256
*10	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	536	1	6033	2	N	12			268
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	13	9			N	NO RPT			268

ROSS (2400)				78369 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC		WELL #:		485320										
LANITA		WELL #:		1	RRCID ->	277124	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2067 - 2465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)				78374 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		701520										
BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	279535	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1414 - 1422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

06	930 N	437	-0-	-493	-0-	17	1	417	2	Y	3		25
						3	9						
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	5	21 1	9
						6	9						
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	2	Y	5		14
						6	9						
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	964	2	Y	7		21
						8	9						
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-		21
11	1110 N	66	-0-	-1044	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		21

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192  
 GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				06/30/2016							- PLUGGED 06/30/16

-----														
ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624														
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-		55	1	615	2	Y	-0-	-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-		56	1	640	2	Y	-0-	-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-		55	1	637	2	Y	-0-	-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-		56	1	667	2	Y	-0-	-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-		59	1	646	2	Y	-0-	-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-		52	1	587	2	Y	-0-	-0-
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878														
06	750	N	649	-0-	-101	-0-		53	1	596	2	Y	-0-	-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-		59	1	670	2	Y	-0-	-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-		54	1	616	2	Y	-0-	-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-		54	1	647	2	Y	-0-	-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-		59	1	640	2	Y	-0-	-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-		54	1	610	2	Y	-0-	-0-
-----														
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT	-0-
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246														
06	390	N	332	-0-	-58	-0-		20	1	311	2	Y	1	2 1 51
								1	9					
07	651	N	450	-0-	-201	-0-		21	1	428	2	Y	1	52
								1	9					
08	1085	N	884	-0-	-201	-0-		46	1	836	2	Y	2	2 1 52
								2	9					
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		82	1	1313	2	Y	2	3 1 51
								2	9					
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-		49	1	920	2	Y	2	53
								2	9					
11	870	N	744	-0-	-126	-0-		34	1	709	2	Y	1	3 1 51
								1	9					
-----														
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342														
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	Y	-0-	-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	2	Y	-0-	-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-		6	1	106	2	Y	-0-	-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		4	1	71	2	Y	-0-	-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	2	Y	-0-	-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-		6	1	122	2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
ROTTERSMAN		WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1620 N	461	-0-	-1159	-0-	38 1	423 2	Y	-0-	6 1	5
07	1736 N	635	-0-	-1101	-0-	51 1	584 2	Y	-0-	3 1	2
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	94 1	1083 2	Y	-0-	1 1	1
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	110 1	1306 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	149 1	1632 2	Y	-0-		-0-
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121 1	1376 2	Y	-0-		-0-
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 19		RRCID -> 167151		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388			
06	840 N	650	-0-	-190	-0-	53 1	597 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	67 1	768 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	667	-0-	-201	-0-	53 1	614 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	51 1	607 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	476	-0-	-361	-0-	40 1	436 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	415	-0-	-245	-0-	34 1	381 2	Y	-0-		-0-
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552			
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	177 1	1985 2	Y	-0-	7 1	6
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	200 1	2280 2	Y	-0-	4 1	11
						10 9					
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	188 1	2165 2	Y	-0-	7 1	14
						11 9					
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	179 1	2124 2	Y	-0-	9 1	5
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	182 1	1991 2	Y	-0-		5
*11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	179 1	2032 2	Y	-0-		5
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702			
06	T. A.	372	-0-	372	1664	30 1	342 2	Y	-0-		-0-
07	2082 X	418	-0-	-1664	-0-	34 1	384 2	Y	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 2	Y	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33 1	392 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	31 1	336 2	Y	-0-		-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	45 1	514 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 171067		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	168	1	1883	2	Y	3		92
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	177	1	2025	2	Y	3		95
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1854	2	Y	-0-		95
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	1		96
10	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	170	1	1858	2	Y	1		97
*11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	174	1	1974	2	Y	1		98

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258													
06	2220 X	997	-0-	-1223	-0-	60	1	936	2	N	1	2 1	2
07	2294 X	1625	-0-	-669	-0-	77	1	1546	2	N	2		4
08	2294 X	1631	-0-	-663	-0-	84	1	1545	2	N	2	2 1	4
09	2070 X	1467	-0-	-603	-0-	86	1	1379	2	N	2	3 1	3
10	2139 X	1502	-0-	-637	-0-	76	1	1425	2	N	1		4
11	1590 X	1533	-0-	-57	-0-	70	1	1461	2	N	2	3 1	3

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562													
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	7	1	74	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860													
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498													
06	6420 X	5509	-0-	-911	-0-	450	1	5059	2	Y	-0-	24 1	21
07	6634 X	4303	-0-	-2331	-0-	346	1	3956	2	Y	1	14 1	8
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	491	1	5641	2	Y	-0-	6 1	2
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	443	1	5254	2	Y	89	2 1	89
10	5084 X	4945	-0-	-139	-0-	408	1	4458	2	Y	72		161
*11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	426	1	4845	2	Y	-0-		161



ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)						
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454												
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	14	1	150	2	Y	-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303												
06		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	82	1	917	2	Y	29
							32	9				166
07		1240 N	1089	-0-	-151	-0-	86	1	986	2	Y	15
							17	9				174
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	Y	14
							15	9				43
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	79	1	941	2	Y	22
							24	9				43
10		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	85	1	930	2	Y	15
							17	9				58
11		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	80	1	907	2	Y	14
							15	9				72
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583												
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	2	Y	-0-
07		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	188	1	2146	2	Y	-0-
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	2	Y	-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	170	1	2016	2	Y	-0-
10		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	189	1	2067	2	Y	-0-
*11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954													
ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	963	2	Y	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1025	2	Y	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	Y	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-			-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	Y	-0-			-0-

MAYERS		WELL #: 9		RRCID -> 184944		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927							
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-			-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800							
06	2370 X	1195	-0-	-1175	-0-	-0-	70	1	1092	2	N	30	4	1	169
07	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	-0-	104	1	2105	2	N	27	176	1	20
08	2511 X	2412	-0-	-99	-0-	-0-	124	1	2282	2	N	5	5	1	20
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	3413	2	N	4	7	1	17
10	2294 X	1765	-0-	-529	-0-	-0-	89	1	1672	2	N	4			21
11	2340 X	2116	-0-	-224	-0-	-0-	96	1	2000	2	N	18	7	1	32

MAYERS		WELL #: 8		RRCID -> 186073		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610							
06	2400 X	1537	-0-	-863	-0-	-0-	93	1	1443	2	N	1	2	1	108
07	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	-0-	94	1	1890	2	N	1			109
08	2480 X	1913	-0-	-567	-0-	-0-	99	1	1812	2	N	2	2	1	109
09	2340 X	1533	-0-	-807	-0-	-0-	90	1	1441	2	N	2	3	1	108
10	2418 X	1688	-0-	-730	-0-	-0-	85	1	1601	2	N	2			110
11	1920 X	1859	-0-	-61	-0-	-0-	85	1	1772	2	N	2	3	1	109

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954							
MAYERS		WELL #: 13		RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	N	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	10 1	191 2	N	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	N	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	N	-0-

  

MAYERS		WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326	
06	990 N	530	-0-	-460	-0-	32 1	498 2	Y	-0-
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	35 1	712 2	Y	-0-
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	41 1	752 2	Y	-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	42 1	670 2	Y	-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	37 1	700 2	Y	-0-
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	35 1	727 2	Y	-0-

  

GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512	
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	86 1	1332 2	N	-0-
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	103 1	2087 2	N	-0-
08	1705 X	530	-0-	-1175	-0-	27 1	503 2	N	-0-
09	1650 X	554	-0-	-1096	-0-	33 1	521 2	N	-0-
10	2201 X	592	-0-	-1609	-0-	30 1	562 2	N	-0-
11	2130 X	322	-0-	-1808	-0-	15 1	307 2	N	-0-

  

GILL, F. J.		WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514	
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	170 1	1914 2	Y	4
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	172 1	1959 2	Y	2
08	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	138 1	1589 2	Y	-0-
09	1800 N	752	-0-	-1048	-0-	58 1	693 2	Y	1
10	2046 N	716	-0-	-1330	-0-	60 1	654 2	Y	2
11	1680 N	727	-0-	-953	-0-	59 1	668 2	Y	-0-

  

MAYERS		WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

  

MAYERS		WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GILL, F. J.		WELL #:		18	RRCID ->	191685	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8486 - 8506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	61	1	682	2	Y	4		4
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	4	9	752	2	Y	2		6
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	2	9	739	2	Y	-0-		6
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	737	2	Y	1		7
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	1	9	658	2	Y	2		9
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	2	9	790	2	Y	-0-		9
70						1							

  

ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425									
ROTTERSMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120

  

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8505 - 8528	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

BRUNI SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384	
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	70	1	1761	2	Y	14		52
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	15	9	3418	2	Y	22	52 1	22
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	174	1	4749	2	Y	24		46
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	24	9	3781	2	Y	27		73
10	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	235	1	2105	2	Y	14		87
11	4860 X	2556	-0-	-2304	-0-	26	9	2388	2	Y	22		109
						220	1						
						30	9						
						112	1						
						15	9						
						144	1						
						24	9						

  

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		15	RRCID ->	192345	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8332 - 8408	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SUMMERS, BRUNI TR. 5		WELL #: 18		RRCID -> 200035		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664								
ROTTERSMAN		WELL #: 13														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585								
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	691	-0-	-239	-0-	56	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	704	-0-	-136	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J.		WELL #: 15		RRCID -> 186644		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396								
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	62	2	Y	4					4
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	2					6
08	186 N	58	-0-	-128	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					6
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1					7
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	60	2	Y	2					9
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					9

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22		RRCID -> 196636		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460								
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					52
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					52
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					52
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
MAYERS, BERTA		WELL #: 1		RRCID -> 167562		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11 9	N	10	105
07		2387 X	1227	-0-	-1160	-0-	1221	2	6 9	N	5	110
08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2835	2	11 9	N	10	120
09		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2512	2	11 9	N	10	130
10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2779	2	6 9	N	5	135
11		2760 X	2249	-0-	-511	-0-	2243	2	6 9	N	5	140

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 098029		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106				
06	T. A.	457	-0-	457	2501	37	1	420	2	Y	-0-	-0-
07	3077 X	576	-0-	-2501	-0-	46	1	530	2	Y	-0-	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	Y	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	48	1	521	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	45	1	506	2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 104206		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (9700)		78485 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
ROTTERSMAN		WELL #: 8		RRCID -> 127657		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788				
06	180 N	83	-0-	-97	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-

ROWE (3300)		78666 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631									
JONES, R.C.		WELL #: 1		RRCID -> 103010		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWENA (HOCKLEY)														
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC														
SHAFFER RANCH -A-														
WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5610 X	4829	-0-	-781	-0-	461	1	4349	2	N	17	10	8	171
07	5797 X	4682	-0-	-1115	-0-	1022	1	3623	2	N	34	25	8	180
08	5487 X	4525	-0-	-962	-0-	1296	1	3229	2	N	-0-			180
09	4890 X	4325	-0-	-565	-0-	1306	1	3019	2	N	-0-			180
10	5053 X	4433	-0-	-620	-0-	1605	1	2825	2	N	3			183
11	4830 X	4049	-0-	-781	-0-	1154	1	2891	2	N	4			187

ROWENA (2370)														
CLICK ENERGY COMPANY														
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.														
WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LA RUCIA RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH														
WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	266	3	40	9	Y	36	35	1	34
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	135	3	19	9	Y	17	16	1	35
08	279 N	19	-0-	-260	-0-	16	3	3	9	Y	3	32	1	6
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	162	2	64	3	Y	43	18	1	31
*10	155 N	35	-0-	-120	-0-	47	9							
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	31	1	-0-

LA RUCIA RANCH														
WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3848	-0-	-202	-0-	3812	3	36	9	Y	33	32	1	30
07	4030 X	2020	-0-	-2010	-0-	2001	3	19	9	Y	17	15	1	32
08	3875 X	3329	-0-	-546	-0-	3304	3	25	9	Y	23	28	1	27
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	2802	2	1089	3	Y	39	38	1	28
10	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	43	9	434	1	Y	38	47	1	17
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	42	9			Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234	- 10578					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)		78831 325		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10101	- 10161					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4170 X	3676	-0-	-494	-0-	506	1	3063	3	Y	97	93	1			90
							107	9									
07		4061 X	1906	-0-	-2155	-0-	292	1	1563	3	Y	46	43	1			93
							51	9									
08		3937 X	3453	-0-	-484	-0-	465	1	2890	3	Y	89	83	1			99
							98	9									
09		3690 X	3324	-0-	-366	-0-	317	1	2076	2	Y	112	130	1			81
							808	3									
*10		3813 X	3419	-0-	-394	-0-	388	1	2999	2	Y	29	81	1			29
							32	9									
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					29

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9998	- 10380					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1223	3	36	9	Y	33	31	1			30
07		1178 N	657	-0-	-521	-0-	638	3	19	9	Y	17	14	1			33
08		1240 N	113	-0-	-1127	-0-	110	3	3	9	Y	3	29	1			7
09		1260 N	1078	-0-	-182	-0-	747	2	291	3	Y	36	17	1			26
							40	9									
*10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	768	2	Y	24	36	1			14
							26	9									
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					14

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9596	- 9614					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9771	- 9855					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	751	3	32	9	Y	29	28	1			27
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	397	3	15	9	Y	14	13	1			28
08		496 N	236	-0-	-260	-0-	218	3	18	9	Y	16	25	1			19
09		660 N	463	-0-	-197	-0-	307	2	119	3	Y	34	29	1			24
							37	9									
*10		403 N	199	-0-	-204	-0-	23	1	176	2	Y	-0-	19	1			5
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5



RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA G.U 2		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		386310											
		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221					
06	2938	2938	-0-	-0-	18194	413 1	2503 3	Y	20	88 1			18
07	1562	1562	-0-	-0-	18194	222 9	1307 3	Y	10	9 1			19
08	899	390	-0-	-509	17685	11 9	333 3	Y	3	17 1			5
09	2719	2719	-0-	-0-	17685	54 1	1748 2	Y	22	11 1			16
*10	3441	-0-	-0-	-3441	14244	3 9	24 9	Y	-0-				16
11	2940 #	NO RPT	-0-	-2940	11304	267 1		Y	NO RPT				16

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		386310											
		WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127					
06	3840 X	3573	-0-	-267	-0-	494 1	2995 3	Y	76	73 1			70
07	3968 X	1867	-0-	-2101	-0-	84 9	1539 3	Y	37	34 1			73
08	3844 X	261	-0-	-3583	-0-	287 1	193 3	Y	34	65 1			42
09	3570 X	972	-0-	-2598	-0-	41 9	568 2	Y	87	66 1			63
*10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	31 1	3593 2	Y	21	62 1			22
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	37 9		Y	NO RPT				22

LA RUCIA RANCH		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		386310											
		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381					
06	4920 X	4826	-0-	-94	-0-	675 1	4089 3	Y	56	56 1			52
07	4898 X	2561	-0-	-2337	-0-	62 9	2133 3	Y	27	25 1			54
08	4836 X	3791	-0-	-1045	-0-	398 1	3217 3	Y	51	48 1			57
09	4830 X	4190	-0-	-640	-0-	30 9	2672 2	Y	65	75 1			47
*10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	518 1	4550 2	Y	58	78 1			27
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	407 1		Y	NO RPT				27

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	610 1	3697 3	Y	59	56 1	54
07	4526 X	2320	-0-	-2206	-0-	65 9	1928 3	Y	30	26 1	58
08	4402 X	3296	-0-	-1106	-0-	33 9	2790 3	Y	52	51 1	59
09	4380 X	3799	-0-	-581	-0-	449 1	2416 2	Y	68	78 1	49
10	4526 X	4424	-0-	-102	-0-	57 9	940 3	Y	59	79 1	29
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	500 1	3859 2	Y	NO RPT		29
						65 9					
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303			
06	6930 X	6264	-0-	-666	-0-	309 1	5916 3	Y	35	34 1	15
07	7161 X	6778	-0-	-383	-0-	39 9	6410 3	Y	34	25 1	24
08	6882 X	6618	-0-	-264	-0-	331 1	6250 3	Y	37	50 1	11
09	6660 X	6017	-0-	-643	-0-	37 9	5443 3	Y	249	212 1	48
10	6696 X	6301	-0-	-395	-0-	41 9	5965 3	Y	31	46 1	33
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	300 1		Y	NO RPT		33
						274 9					
						302 1					
						34 9					

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9022 - 9615			
06		3390 X	1435	-0-	-1955	-0-	199 1 33 9	1203 3	Y	30	25 1	28	
07		3348 X	599	-0-	-2749	-0-	93 1 10 9	496 3	Y	9	14 1	23	
08		2914 X	59	-0-	-2855	-0-	8 1 3 9	48 3	Y	3	21 1	5	
09		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	374 1 954 3	2455 2 24 9	Y	22	11 1	16	
*10		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	271 1 20 9	2091 2	Y	18	25 1	9	
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		9	
		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9564 - 9762			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10560 - 11515			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9975 - 10254			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9567 - 9651			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9089 - 9902		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1080 N	871	-0-	-209	-0-	108 1 107 9	656 3	Y	97	109 1	89	
07	992 N	630	-0-	-362	-0-	86 1 81 9	463 3	Y	74	43 1	120	
08	899 N	745	-0-	-154	-0-	85 1 130 9	530 3	Y	118	107 1	131	
09	870 N	598	-0-	-272	-0-	44 1 111 3	287 2 156 9	Y	142	170 1	103	
*10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	121 1	937 2	Y	-0-	80 1	23	
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		23	
-----												
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9549 - 9668		
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	82 1 3 9	1573 3	N	3		171	
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	82 1 44 9	1582 3	N	40		211	
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	82 1 25 9	1574 3	N	23		234	
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9	1438 3	N	1	185 1	50	
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	56 1 20 9	1112 3	N	18		68	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		68	
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493		PERF. 8992 - 11110		
06	2940 X	868	-0-	-2072	-0-	116 1 47 9	705 3	Y	43	26 1	40	
07	2790 X	319	-0-	-2471	-0-	45 1 35 9	239 3	Y	32	19 1	53	
08	2728 X	511	-0-	-2217	-0-	66 1 32 9	413 3	Y	29	47 1	35	
09	870 X	389	-0-	-481	-0-	35 1 89 3	230 2 35 9	Y	32	44 1	23	
*10	899 X	471	-0-	-428	-0-	48 1 53 9	370 2	Y	48	52 1	19	
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		19	
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9154 - 9716		
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	108 1 22 9	654 3	Y	20	19 1	18	
07	744 N	417	-0-	-327	-0-	64 1 10 9	343 3	Y	9	9 1	18	
08	837 N	583	-0-	-254	-0-	78 1 20 9	485 3	Y	18	16 1	20	
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	61 1 156 3	402 2 24 9	Y	22	26 1	16	
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	452 1 41 9	3488 2	Y	37	35 1	12	
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		12	
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 10629 - 11326		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510		
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	112 1	678 3	Y	36 35 1	34
						40 9				
07	775 N	459	-0-	-316	-0-	69 1	370 3	Y	18 16 1	36
						20 9				
08	837 N	578	-0-	-259	-0-	75 1	466 3	Y	34 32 1	38
						37 9				
09	840 N	553	-0-	-287	-0-	50 1	329 2	Y	42 49 1	31
						128 3	46 9			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56 1	429 2	Y	9 23 1	8
						10 9				
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	8

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032		
06	3990 X	3313	-0-	-677	-0-	463 1	2804 3	Y	42 41 1	39
						46 9				
07	3720 X	2105	-0-	-1615	-0-	327 1	1754 3	Y	22 19 1	42
						24 9				
08	3720 X	1568	-0-	-2152	-0-	214 1	1328 3	Y	24 38 1	28
						26 9				
09	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	348 1	2284 2	Y	50 42 1	36
						888 3	55 9			
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	462 1	3565 2	Y	42 56 1	21
						46 9				
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT	21

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214		
06	25830 X	25303	-0-	-527	-0-	1228 1	23517 3	N	507 505 1	194
						558 9				
07	26319 X	25680	-0-	-639	-0-	1238 1	23939 3	N	457 336 1	315
						503 9				
08	26257 X	25476	-0-	-781	-0-	1238 1	23703 3	N	486 653 1	148
						535 9				
09	25410 X	22988	-0-	-2422	-0-	1202 1	21783 3	N	3 124 1	27
						3 9				
10	26164 X	24949	-0-	-1215	-0-	1175 1	23254 3	N	473 295 1	205
						520 9				
11	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-			N	NO RPT	205

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9764 - 10096			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	489 1 43 9	2961 3	Y	39	36 1	36
07	3565 X	1860	-0-	-1705	-0-	289 1 20 9	1551 3	Y	18	17 1	37
08	3503 X	3041	-0-	-462	-0-	417 1 31 9	2593 3	Y	28	33 1	32
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	344 1 879 3	2259 2 48 9	Y	44	44 1	32
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	424 1 57 9	3272 2	Y	52	60 1	21
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT		21
LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9149 - 9766	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	325	-0-	325	325	37 1	288 2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	325			Y	NO RPT		-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10050 - 10192	
06	10830 X	10368	-0-	-462	-0-	1456 1 92 9	8820 3	Y	84	69 1	78
07	9579 X	4953	-0-	-4626	-0-	774 1 31 9	4148 3	Y	28	37 1	69
08	7192 X	4638	-0-	-2554	-0-	639 1 33 9	3966 3	Y	30	61 1	38
09	10380 X	10275	-0-	-105	-0-	1009 1 2574 3	6618 2 74 9	Y	67	56 1	49
10	10726 X	10071	-0-	-655	-0-	1072 1 724 9	8275 2	Y	658	525 1	188
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-			Y	NO RPT		188
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC LA RUCIA		828321 WELL #: K 3		RRCID -> 268933		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9230 - 9802	
06	8550 X	6578	-0-	-1972	-0-	300 1 156 9	6122 2	Y	142	255 1	1 8 157
07	8370 X	6508	-0-	-1862	-0-	300 1 196 9	6012 2	Y	178	90 1	245
08	8370 X	4805	-0-	-3565	-0-	300 1 160 9	4345 2	Y	145	177 1	213
09	7680 X	5245	-0-	-2435	-0-	300 1 130 9	4815 2	Y	118	93 1	238
10	7161 X	3095	-0-	-4066	-0-	150 1 62 9	2883 2	Y	56	229 1	65
11	6570 X	4283	-0-	-2287	-0-	300 1 168 9	3815 2	Y	153		218



OIL AND GAS DIVISION

-----														
RUCIAS, N. (FB E V-17)				78831 427	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 3	RRCID -> 093171	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10806	PERF. 9284 - 9364						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		15750 X	14456	-0-	-1294	-0-	718 1	13738 3	Y		-0-			-0-
07		16275 X	13782	-0-	-2493	-0-	678 1	13104 3	Y		-0-			-0-
08		15717 X	14165	-0-	-1552	-0-	703 1	13462 3	Y		-0-			-0-
09		15210 X	13585	-0-	-1625	-0-	710 1	12866 3	Y		8	7 1		1
							9 9							
10		15717 X	14891	-0-	-826	-0-	717 1	14173 3	Y		1	2 1		-0-
							1 9							
11		14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 2	RRCID -> 095617	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 9339 - 9520						
06		13560 X	13113	-0-	-447	-0-	650 1	12439 3	Y		22	19 1		5
							24 9							
07		14012 X	13074	-0-	-938	-0-	642 1	12412 3	Y		18	13 1		10
							20 9							
08		13299 X	13060	-0-	-239	-0-	647 1	12378 3	Y		32	36 1		6
							35 9							
09		13110 X	12136	-0-	-974	-0-	626 1	11347 3	Y		148	128 1		26
							163 9							
10		13547 X	12691	-0-	-856	-0-	610 1	12066 3	Y		14	25 1		15
							15 9							
11		13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			Y		NO RPT			15
-----														
HUERTA				WELL #: 1	RRCID -> 101367	COMPL. DATE 06/17/1982	TOTAL DEPTH 10554	PERF. 9851 - 9865						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ, G. G.				WELL #: 8	RRCID -> 173946	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 5084 - 5158						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 5	RRCID -> 195753	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9566 - 10694						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ SWD				WELL #: 1	RRCID -> 197821	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5633 - 5659						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-



RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814	
06	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	586 1	1282 3	N 4	64
						4 9			
07	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	681 1	1224 3	N 12	76
						13 9			
08	1953 N	1512	-0-	-441	-0-	419 1	1078 3	N 14	90
						15 9			
09	3000 N	3078	-0-	78	78	541 1	2524 3	N 12	102
						13 9			
10	1823 N	1745	-0-	-78	-0-	422 1	1294 3	N 26	128
						29 9			
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N NO RPT	128
-----									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		RRCID -> 246004		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842	
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 2							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5010	4876	-0-	-134	-0-	1526	1	3329	3	Y	19	189	1		55	
07	5620	5620	-0-	-0-	-0-	21	9	1993	1	Y	40				95	
08	5177	4935	-0-	-242	-0-	44	9	1379	1	Y	12				107	
09	7970	7970	-0-	-0-	-0-	13	9	1398	1	Y	38				145	
10	5115 #	4805	-0-	-310	-0-	42	9	1170	1	Y	44				189	
11	5010	NO RPT	-0-	-5010	-0-	48	9			Y	NO RPT				189	

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1740	733	-0-	-1007	-0-	701	3	32	9	Y	29	97	1		27	
07	1798	379	-0-	-1419	-0-	364	3	15	9	Y	14	13	1		28	
08	1798	339	-0-	-1459	-0-	317	3	22	9	Y	20	25	1		23	
09	1740	452	-0-	-1288	-0-	300	2	116	3	Y	33	32	1		24	
*10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-	36	9			Y	-0-	24	1		-0-	
11	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				-0-	

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EAGLE OIL & GAS CO. 238634  
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	51	1	470	2	Y	-0-				-0-	
07	589 N	452	-0-	-137	-0-	74	1	378	2	Y	-0-				-0-	
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	214	1	712	2	Y	-0-				-0-	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-				-0-	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-				-0-	
11	900 N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-				-0-	

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

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

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 9735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9153 - 9498			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	9140 - 9160			
06	3300 X	3152	-0-	-148	-0-	156	1	2984	3	N	11	10	1		7
						12	9								
07	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	153	1	2960	3	N	14	9	1		12
						15	9								
08	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	154	1	2950	3	N	19	22	1		9
						21	9								
09	3180 X	2969	-0-	-211	-0-	151	1	2720	3	N	89	76	1		22
						98	9								
10	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	151	1	2992	3	N	12	17	1		17
						13	9								
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-						N	NO RPT			17

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	9712 - 9733			
06	1000 N	2220	-0-	1220	5763	2198	2	22	9	Y	20				218
07	3100 N	2441	-0-	-659	5104	2428	2	13	9	Y	12	173	1		57
08	3100 N	2626	-0-	-474	4630	2606	2	20	9	Y	18				75
09	3000 N	1740	-0-	-1260	3370	1727	2	13	9	Y	12				87
10	3100 N	1989	-0-	-1111	2259	1967	2	22	9	Y	20				107
*11	3000 N	1730	-0-	-1270	989	1713	2	17	9	Y	15				122

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.		501545													
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7022 - 7038			
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	268	1	512	2	N	-0-				-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	366	1	774	2	N	-0-				-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	319	1	630	2	N	-0-				-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	333	1	553	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	674	-0-	-473	-0-	270	1	404	2	N	-0-				-0-
11	930 N	254	-0-	-676	-0-	99	1	155	2	N	-0-				-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)													79609 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
ST CHARLES CO.													WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 11798		PERF.10380 - 10422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	24	1	15	9	472	3	Y	14	13	1	3						
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	17	9	473	3	Y	15	16	1	2						
08	558 N	499	-0-	-59	-0-	16	1	20	9	463	3	Y	18	18	1	2						
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	14	1	19	9	465	3	Y	17	17	1	2						
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	15	9	478	3	Y	14	14	1	2						
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-							Y	NO RPT			2						
ST. CHARLES CO.													WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10839 - 10855	
06	7500 X	6964	-0-	-536	-0-	316	1	206	9	6442	3	Y	187	186	1	32						
07	7719 X	6909	-0-	-810	-0-	273	1	218	9	6418	3	Y	198	208	1	22						
08	7409 X	6722	-0-	-687	-0-	210	1	213	9	6299	3	Y	194	200	1	16						
09	7170 X	5972	-0-	-1198	-0-	164	1	206	9	5602	3	Y	187	191	1	12						
10	7409 X	6664	-0-	-745	-0-	187	1	219	9	6258	3	Y	199	196	1	15						
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-							Y	NO RPT			15						
ST. CHARLES CO.													WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440	
06	115110 X	86005	-0-	-29105	-0-	3987	1	675	9	81343	3	N	614	631	1	98						
07	114080 X	82435	-0-	-31645	-0-	3331	1	699	9	78405	3	N	635	671	1	62						
08	102672 X	77627	-0-	-25045	-0-	2499	1	617	9	74511	3	N	561	584	1	39						
09	96540 X	73806	-0-	-22734	-0-	2075	1	457	9	71274	3	N	415	433	1	21						
10	95263 X	73056	-0-	-22207	-0-	2093	1	670	9	70293	3	N	609	594	1	36						
11	86010 X	NO RPT	-0-	-86010	-0-							N	NO RPT			36						
ST. CHARLES CO.													WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10272 - 10738	
06	36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	1613	1	2270	9	32918	3	N	2064	2267	1	356						
07	30349 X	26484	-0-	-3865	-0-	1026	1	1322	9	24136	3	N	1202	1423	1	135						
08	102889 X	80782	-0-	-22107	-0-	2458	1	5052	9	73272	3	N	4593	4424	1	304						
09	101844 X	101844	-0-	-0-	-0-	2739	1	5016	9	94089	3	N	4560	4629	1	235						
10	72354 X	71203	-0-	-1151	-0-	2001	1	2009	9	67193	3	N	1826	1940	1	121						
11	78180 X	NO RPT	-0-	-78180	-0-							N	NO RPT			121						

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310		WELL #: 94		RRCID -> 275441	COMPL. DATE 09/26/2016	TOTAL DEPTH 13878	PERF.10077	- 10145								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	123120 X	-0-	-0-	-123120	-0-					N	-0-					-0-
07	96038 X	2282	-0-	-93756	-0-	94	1	2188	3	N	-0-					-0-
08	27807 X	1746	-0-	-26061	-0-	57	1	1664	3	N	23	22	1			1
						25	9									
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2016																

ST. CHARLES CO.		WELL #: 104		RRCID -> 277603	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 12730	PERF.12156	- 12162								
06	301650 X	156140	-0-	-145510	-0-	7224	1	147444	3	N	1338	1384	1			217
						1472	9									
07	255688 X	137697	-0-	-117991	-0-	5563	1	130970	3	N	1058	1165	1			110
						1164	9									
08	191611 X	120115	-0-	-71496	-0-	3854	1	114908	3	N	1230	1254	1			86
						1353	9									
09	184410 X	108910	-0-	-75500	-0-	3043	1	104518	3	N	1226	1248	1			64
						1349	9									
10	177537 X	105269	-0-	-72268	-0-	3001	1	100820	3	N	1316	1298	1			82
						1448	9									
11	156150 X	NO RPT	-0-	-156150	-0-					N	NO RPT					82

ST. CHARLES CO.		WELL #: 99		RRCID -> 278180	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10416	- 10572								
06	180420 X	74207	-0-	-106213	-0-	3371	1	68776	3	N	1873	1970	1			309
						2060	9									
07	160797 X	54483	-0-	-106314	-0-	2168	1	51041	3	N	1158	1340	1			127
						1274	9									
08	121458 X	49884	-0-	-71574	-0-	1572	1	46848	3	N	1331	1364	1			94
						1464	9									
09	113640 X	42696	-0-	-70944	-0-	1173	1	40293	3	N	1118	1153	1			59
						1230	9									
10	96999 X	37757	-0-	-59242	-0-	1057	1	35447	3	N	1139	1128	1			70
						1253	9									
11	74220 X	NO RPT	-0-	-74220	-0-					N	NO RPT					70

ST. CHARLES CO.		WELL #: 109		RRCID -> 280545	COMPL. DATE 07/23/2016	TOTAL DEPTH 11066	PERF.10570	- 10590								
06	0	48395	-0-	48395	48395	2232	1	45554	3	N	554	528	1			82
						609	9									
07	140602 X	92207	-0-	-48395	-0-	3689	1	86833	3	N	1532	1475	1			139
						1685	9									
08	147068 X	147068	-0-	-0-	-0-	4687	1	139750	3	N	2392	2368	1			163
						2631	9									
09	92976 X	92976	-0-	-0-	-0-	2598	1	89231	3	N	1043	1148	1			58
						1147	9									
10	74679 X	72300	-0-	-2379	-0-	2057	1	69070	3	N	1066	1058	1			66
						1173	9									
11	72270 X	NO RPT	-0-	-72270	-0-					N	NO RPT					66

ST. CHARLES CO.		WELL #: 103		RRCID -> 280990	COMPL. DATE 10/13/2016	TOTAL DEPTH 12975	PERF.11414	- 11544								
07	0	74905	-0-	74905	74905	2939	1	69199	3	N	2515	2297	1			218
						2767	9									
08	DELQ PR	139905	-0-	139905	214810	4344	1	129508	3	N	5503	5351	1			370
						6053	9									
09	DELQ PR	136911	-0-	136911	351721	3745	1	128759	3	N	4006	4163	1			213
						4407	9									
*10	475767 X	124046	-0-	-351721	-0-	3490	1	117292	3	N	2967	2993	1			187
						3264	9									
11	158250 X	NO RPT	-0-	-158250	-0-					N	NO RPT					187

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ST. CHARLES CO.		WELL #: 33		RRCID -> 149503		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5860 - 5918					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-		344	1	7047	3	Y	21	20	1	3
							23	9							
07	7347 X	7030	-0-	-317	-0-		285	1	6716	3	Y	26	26	1	3
							29	9							
08	8866 X	1716	-0-	-7150	-0-		56	1	1652	3	Y	7	8	1	2
							8	9							
09	8008 X	-0-	-0-	-8008	-0-						Y	-0-	2	1	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12591		PERF. 7778 - 7789			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	5746	-0-	5746	5746		161	1	5516	3	Y	63	60	1	3
							69	9							
10	14B2 EXT	8508	-0-	8508	14254		243	1	8147	3	Y	107	103	1	7
							118	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14254						Y	NO RPT			7
ST. CHARLES CO.		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8490 - 8508					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ST. CHARLES CO.		WELL #: 101		RRCID -> 280702		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8750 - 8850					
06	62567 X	62567	-0-	-0-	-0-		2533	1	51700	3	N	7576	6547	1	1029
							8334	9							
07	109182 X	107699	-0-	-1483	-0-		3848	1	90600	3	N	12046	11942	1	1133
							13251	9							
08	111230 X	111230	-0-	-0-	-0-		3185	1	94931	3	N	11922	12212	1	843
							13114	9							
09	105660 X	101549	-0-	-4111	-0-		2529	1	86872	3	N	11044	11310	1	577
							12148	9							
10	116865 X	116865	-0-	-0-	-0-		3018	1	101402	3	N	11314	11191	1	700
							12445	9							
11	105660 X	NO RPT	-0-	-105660	-0-						N	NO RPT			700
SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 1659 - 1669					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAM FORDYCE  
SALONA, LLC  
FLORES SEABURY

80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
744269  
WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1950 #	1558	-0-	-392	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1503	-0-	-419	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
08	1798 #	1583	-0-	-215	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
09	1620 #	1189	-0-	-431	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
10	1674 #	1320	-0-	-354	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
11	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)  
FORDYCE OIL & GAS  
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
275677  
WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			117
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			117
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			117
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			117
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			117

SAM FORDYCE (2200)  
RESS PRODUCTION CO.  
TAYLOR, E. C.

80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
703465  
WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2300)  
FORDYCE OIL & GAS  
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
275677  
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.  
YTURRIA-GARCIA UNIT

605917  
WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

06	1710 N	1681	-0-	-29 B	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1780	-0-	-80 B	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1796	-0-	-2 B	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1340	-0-	-340 B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1518	-0-	-222 B	-0-	1518 2		N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677													
WOOD, CONAN T.		WELL #:	1	RRCID ->	038568	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	3275 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-

GUERRA, F.B. "M"		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
		275677													
		WELL #:	1	RRCID ->	050683	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	3362 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-

RESS PRODUCTION CO.		703465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
TAYLOR, E. C.		275677													
		WELL #:	2 T	RRCID ->	031078	COMPL. DATE	01/11/1962	TOTAL DEPTH	3436 PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)		80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677													
WOOD, CONAN T		WELL #:	2T	RRCID ->	247842	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 2630 - 2644						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
*11	1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				-0-

SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
RESS PRODUCTION CO.		703465													
FLORES		WELL #:	1 T	RRCID ->	013877	COMPL. DATE	03/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311													
SAMANO, M. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	173757	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 6390 - 6678						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436																	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-						-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-						-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602																	
06		360 N	64	-0-	-296	-0-	21	1	43	2	Y	-0-					-0-
07		217 N	10	-0-	-207	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08		124 N	52	-0-	-72	-0-	16	1	36	2	Y	-0-					-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	Y	-0-					-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	187	1	450	2	Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----											
SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311							
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038		
06	5880 X	5577	-0-	-303	-0-	549 1	4969 2	Y	54	298	
07	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	818 1	5179 2	Y	30	37 1	291
08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	1220 1	4777 2	Y	44	191 1	144
09	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1157 1	4627 2	Y	52		196
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	1212 1	4742 2	Y	41		237
11	5850 X	5450	-0-	-400	-0-	1211 1	4180 2	Y	54		291
-----											
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274		
06	3630 X	2810	-0-	-820	-0-	577 1	2230 2	N	3	80	
07	3720 X	2251	-0-	-1469	-0-	476 1	1773 2	N	2	82	
08	3565 X	1653	-0-	-1912	-0-	327 1	1320 2	N	5	87	
09	3270 X	1890	-0-	-1380	-0-	357 1	1527 2	N	5	92	
10	3162 X	1933	-0-	-1229	-0-	382 1	1543 2	N	7	99	
11	2820 X	662	-0-	-2158	-0-	28 1	619 2	N	14	113	
-----											
SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SAMANO		//CONT.//		870311							
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190		
06	9240 X	8258	-0-	-982	-0-	751 1	7507 2	Y	-0-	49 1	15
07	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	908 1	9224 2	Y	-0-	11 1	4
08	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	849 1	8832 2	Y	-0-		4
09	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	798 1	8587 2	Y	-0-		4
10	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	840 1	9162 2	Y	-0-		4
*11	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	1245 1	8146 2	Y	-0-	1 1	3

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311												
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	108	1	1083	2	Y	-0-	-0-		
07	1147 N	156	-0-	-991	-0-	14	1	142	2	Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	1200 N	146	-0-	-1054	-0-	12	1	134	2	Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----														
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
COATES		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226						
06	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	1208	1	4670	2	Y	32	51	1	37
						35	9							
07	5859 X	5471	-0-	-388	-0-	1150	1	4284	2	Y	34	34	1	37
						37	9							
08	5859 X	4693	-0-	-1166	-0-	922	1	3724	2	Y	43	54	1	26
						47	9							
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	1159	1	4963	2	Y	37	36	1	27
						41	9							
10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	1984	1	8008	2	Y	1	20	1	8
						1	9							
*11	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	355	1	7780	2	Y	44	38	1	14
						48	9							

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311								
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311							
BLISS				WELL #: 2	RRCID -> 196644	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7574	- 7596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

DE FLORES, M. S.				WELL #: 1	RRCID -> 197461	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7348	- 7362		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND				WELL #: 10	RRCID -> 197546	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8164	- 8210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 43	RRCID -> 197748	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7738	- 8428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-		230
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		230
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		230
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		230
*10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		230
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230

SAMANO				WELL #: 47	RRCID -> 198373	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7562	- 8472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	4734	-0-	-1206	-0-	1075 1	3592 2	N	61	14 1	137
07	6138 X	5866	-0-	-272	-0-	67 9 1348 1	4442 2	N	69	85 1	121
08	6293 X	5214	-0-	-1079	-0-	76 9 1130 1	3939 2	N	132	51 1	202
09	5160 X	3630	-0-	-1530	-0-	145 9 788 1	2732 2	N	100	221 1	81
10	4898 X	4563	-0-	-335	-0-	110 9 1005 1	3428 2	N	118	34 1	165
11	5670 X	4862	-0-	-808	-0-	130 9 351 1	4406 2	N	95	69 1	191
						105 9					

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910																	
06	1080	X	954	-0-	-126	-0-	293	1	602	2	N	54	92	1			181
							59	9									
07	992	X	161	-0-	-831	-0-	26	1	63	2	N	65	44	1			202
							72	9									
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	38	8	1			232
09	1170	X	511	-0-	-659	-0-	142	1	333	2	N	33	76	1			189
							36	9									
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	548	1	1299	2	N	47	28	1			208
							52	9									
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	775	1	1868	2	N	35	31	1			212
							39	9									
-----																	
RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918																	
06	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	760	1	1563	2	N	119	283	1			104
							131	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	222	44	1			282
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	188	198	1			272
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	237	141	1			368
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	276	130	1			514
11	2460	X	571	-0-	-1889	-0-	78	1	187	2	N	278	344	1			448
							306	9									
-----																	
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6262 - 6303	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 - 6778
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6554 - 6576
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		80088 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	3 1	69 2	Y	2	2 1		1
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	2 9	81 2	Y	3	3 1		1
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	3 9	101 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4 1	162 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	7 1	47 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2 1		Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	12 1	292 2	Y	12	10 1		5
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	13 9	295 2	Y	10	12 1		3
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	12 1	288 2	Y	13	11 1		5
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	11 9	263 2	Y	14	16 1		3
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	12 1	274 2	Y	12	12 1		3
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	15 9	246 2	Y	14	12 1		5

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385						
06	7410 X	6992	-0-	-418	-0-	273 146	1 9	6573	2	Y	133	112	1			49
07	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	322 156	1 9	7833	2	Y	142	151	1			40
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	281 134	1 9	6964	2	Y	122	114	1			48
09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	282 172	1 9	6737	2	Y	156	171	1			33
10	8184 X	7291	-0-	-893	-0-	295 128	1 9	6868	2	Y	116	120	1			29
11	7920 X	6523	-0-	-1397	-0-	258 153	1 9	6112	2	Y	139	118	1			50
MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603						
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	133 72	1 9	3211	2	Y	65	54	1			24
07	3503 X	3042	-0-	-461	-0-	118 59	1 9	2865	2	Y	54	62	1			16
08	3503 X	2838	-0-	-665	-0-	108 55	1 9	2675	2	Y	50	46	1			20
09	3420 X	2885	-0-	-535	-0-	113 73	1 9	2699	2	Y	66	72	1			14
10	3534 X	2564	-0-	-970	-0-	104 47	1 9	2413	2	Y	43	46	1			11
11	3420 X	2331	-0-	-1089	-0-	92 58	1 9	2181	2	Y	53	45	1			19
MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546						
06	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	42 30	1 9	1019	2	Y	27	24	1			11
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	68 44	1 9	1660	2	Y	40	40	1			11
08	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	54 31	1 9	1347	2	Y	28	27	1			12
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	57 41	1 9	1351	2	Y	37	41	1			8
10	1767 N	621	-0-	-1146	-0-	25 13	1 9	583	2	Y	12	16	1			4
11	1380 N	843	-0-	-537	-0-	33 24	1 9	786	2	Y	22	18	1			8
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004				TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418						
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1495	2	Y	14	12	1			5
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	996	2	Y	15	16	1			4
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	1494	2	Y	10	10	1			4
09	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	60 15	1 9	1431	2	Y	14	15	1			3
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	51 9	1 9	1185	2	Y	8	9	1			2
11	1500 N	491	-0-	-1009	-0-	20 4	1 9	467	2	Y	4	4	1			2



-----													
SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
MURCH, B. L.		WELL #:		23	RRCID -> 201250			COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8372 - 10656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
-----													
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	43	1	1031	2	Y	11	9 1	
						12	9					4	
07	868 N	537	-0-	-331	-0-	21	1	510	2	Y	5	7 1	
						6	9					2	
08	961 N	652	-0-	-309	-0-	25	1	623	2	Y	4	4 1	
						4	9					2	
09	1020 N	767	-0-	-253	-0-	31	1	729	2	Y	6	7 1	
						7	9					1	
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	6	6 1	
						7	9					1	
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	838	2	Y	8	6 1	
						9	9					3	
-----													
W. R. JACKSON RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 217481			COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849		PERF.10436 - 11620
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-	47	
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	Y	13	60	
						14	9						
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	Y	-0-	60	
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	27	1	685	2	Y	-0-	60	
10	1023 N	379	-0-	-644	-0-	20	1	347	2	Y	11	71	
						12	9						
*11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	86	1	2322	2	Y	7	78	
						8	9						
-----													
JACKSON, W.R. RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 219544			COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9616 - 11022
06	4560 X	3907	-0-	-653	-0-	186	1	3710	2	Y	10	1 8	
						11	9					94	
07	5549 X	3884	-0-	-1665	-0-	169	1	3704	2	Y	10	104	
						11	9						
08	5549 X	5430	-0-	-119	-0-	185	1	5238	2	Y	6	110	
						7	9						
09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	207	1	5232	2	Y	7	117	
						8	9						
10	4991 X	4136	-0-	-855	-0-	223	1	3902	2	Y	10	127	
						11	9						
11	5100 X	4199	-0-	-901	-0-	148	1	4020	2	Y	28	155	
						31	9						
-----													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				WELL #:	4	RRCID -> 201249			COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 9558 - 10164
06	6360 X	5563	-0-	-797	-0-	426	1	5065	2	Y	65	48 1	
						72	9					72	
07	6572 X	5745	-0-	-827	-0-	429	1	5262	2	Y	49	94 1	
						54	9					27	
08	6572 X	6087	-0-	-485	-0-	445	1	5574	2	Y	62	49 1	
						68	9					40	
09	6360 X	6288	-0-	-72	-0-	500	1	5713	2	Y	68	53 1	
						75	9					55	
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	672	1	5464	2	Y	72	62 1	
						79	9					65	
11	5880 X	5250	-0-	-630	-0-	551	1	4636	2	Y	57	58 1	
						63	9					64	

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	362	-0-	-88	-0-	32 1	323 2	Y	6	33 1		3
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44 1	443 2	Y	6			9
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42 1	439 2	Y	2	11 1		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39 1	417 2	Y	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	437 2	Y	1			1
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	123 1	807 2	Y	16			17

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

06	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	113 1	1129 2	Y	25	81 1		119
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	177 1	1795 2	Y	51	95 1		75
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	156 1	1628 2	Y	29			104
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	148 1	1593 2	Y	57	75 1		86
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	132 1	1439 2	Y	33			119
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	60 1	1311 2	Y	54	138 1		35

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

06	660 N	460	-0-	-200	-0-	41 1	405 2	Y	13	75 1		6
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	54 1	544 2	Y	8			14
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63 1	657 2	Y	152	141 1		25
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	62 1	672 2	Y	-0-			25
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	58 1	634 2	Y	-0-			25
11	870 N	576	-0-	-294	-0-	76 1	500 2	Y	-0-			25

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

06	780 N	677	-0-	-103	-0-	61 1	607 2	Y	8	50 1		4
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	85 1	867 2	Y	9			13
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	86 1	899 2	Y	4	16 1		1
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	75 1	803 2	Y	-0-			1
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	76 1	831 2	Y	1			2
11	960 N	695	-0-	-265	-0-	89 1	580 2	Y	24			26

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.				80088 300 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.				WELL #: 10	RRCID -> 191484	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7540	-	8772						
06		2700 X	643	-0-	-2057	-0-	25 1 18 9	600	2	Y	16	13	1			6
07		2790 X	629	-0-	-2161	-0-	24 1 15 9	590	2	Y	14	16	1			4
08		961 N	799	-0-	-162	-0-	30 1 19 9	750	2	Y	17	15	1			6
09		630 N	568	-0-	-62	-0-	22 1 19 9	527	2	Y	17	19	1			4
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	25 1 13 9	588	2	Y	12	13	1			3
*11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	42 1 33 9	1002	2	Y	30	23	1			10
MURCH, B. L.				WELL #: 8	RRCID -> 191485	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7470	-	8957						
06		1950 X	1604	-0-	-346	-0-	63 1 34 9	1507	2	Y	31	25	1			11
07		2015 X	1980	-0-	-35	-0-	77 1 30 9	1873	2	Y	27	30	1			8
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	55 1 21 9	1353	2	Y	19	19	1			8
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67 1 32 9	1590	2	Y	29	31	1			6
10		1984 N	1423	-0-	-561	-0-	58 1 20 9	1345	2	Y	18	19	1			5
*11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	75 1 35 9	1790	2	Y	32	26	1			11
MURCH, B. L.				WELL #: 9	RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 8238	-	8540						
06		4530 X	3975	-0-	-555	-0-	156 1 57 9	3762	2	Y	52	45	1			20
07		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	182 1 62 9	4420	2	Y	56	60	1			16
08		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	189 1 64 9	4674	2	Y	58	52	1			22
09		4230 X	3978	-0-	-252	-0-	157 1 67 9	3754	2	Y	61	70	1			13
10		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	210 1 65 9	4899	2	Y	59	58	1			14
11		4770 X	4494	-0-	-276	-0-	179 1 76 9	4239	2	Y	69	58	1			25
MURCH, B. L.				WELL #: 11	RRCID -> 191856	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7464	-	8978						
06		2700 X	1991	-0-	-709	-0-	78 1 33 9	1880	2	Y	30	27	1			12
07		2790 X	2732	-0-	-58	-0-	106 1 42 9	2584	2	Y	38	40	1			10
08		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	99 1 39 9	2440	2	Y	35	32	1			13
09		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	82 1 41 9	1971	2	Y	37	42	1			8
10		2728 X	2428	-0-	-300	-0-	98 1 35 9	2295	2	Y	32	32	1			8
11		2640 X	2142	-0-	-498	-0-	85 1 41 9	2016	2	Y	37	32	1			13

-----															
SAMANO (FOURTH MASSIVE)															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MURCH, B. L. //CONT.// 263701															
WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		15000 X	13095	-0-	-1905	-0-	515	1	12405	2	Y	159	136	1	59
							175	9							
07		16182 X	12815	-0-	-3367	-0-	500	1	12159	2	Y	142	159	1	42
							156	9							
08		15841 X	12411	-0-	-3430	-0-	476	1	11788	2	Y	134	124	1	52
							147	9							
09		15330 X	11846	-0-	-3484	-0-	469	1	11194	2	Y	166	183	1	35
							183	9							
10		14694 X	13394	-0-	-1300	-0-	545	1	12698	2	Y	137	139	1	33
							151	9							
*11		13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	525	1	12445	2	Y	184	152	1	65
							202	9							
-----															
MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386															
06		3030 X	2955	-0-	-75	-0-	115	1	2765	2	Y	68	58	1	26
							75	9							
07		3193 X	3186	-0-	-7	-0-	123	1	2987	2	Y	69	75	1	20
							76	9							
08		3193 X	2870	-0-	-323	-0-	109	1	2695	2	Y	60	56	1	24
							66	9							
09		3090 X	3008	-0-	-82	-0-	117	1	2801	2	Y	82	89	1	17
							90	9							
10		3193 X	2765	-0-	-428	-0-	111	1	2593	2	Y	55	58	1	14
							61	9							
11		3090 X	2737	-0-	-353	-0-	107	1	2549	2	Y	74	62	1	26
							81	9							
-----															
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004															
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			20
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			20
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			20
09		240 N	155	-0-	-85	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			20
10		248 N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			20
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-			20
-----															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516															
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	557	1	5568	2	Y	-0-	33	1	17
07		5828 X	5189	-0-	-639	-0-	465	1	4723	2	Y	1	10	1	8
								1							
08	DLQ	G-10	5248	-0-	5248	5248	460	1	4787	2	Y	1	1	1	8
								1							
09		10352 X	5104	-0-	-5248	-0-	434	1	4670	2	Y	-0-	1	1	7
10		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	483	1	5265	2	Y	1			8
								1							
11		5550 X	5450	-0-	-100	-0-	723	1	4727	2	Y	-0-	1	1	7
								1							
-----															
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220															
06		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	412	1	4117	2	Y	166	235	1	203
								183							
07		3224 X	2622	-0-	-602	-0-	223	1	2265	2	Y	122	141	1	184
								134							
08	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	2743	225	1	2340	2	Y	162	122	1	224
								178							
09		5582 X	2839	-0-	-2743	-0-	229	1	2469	2	Y	128	182	1	170
								141							
10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	286	1	3115	2	Y	212	100	1	282
								233							
*11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	411	1	2691	2	Y	179	287	1	174
								197							
-----															
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157															
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
09		290 N	258	-0-	-32	-0-	22	1	235	2	Y	1			1
								1							
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	2	1	1	2
								2							
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	1	2	1	1
								1							

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922												
06	4440	X	3603	-0-	-837	-0-	324	1	3242	2	N	43
							37	9				
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	448	1	4553	2	N	78
							39	9				
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	453	1	4712	2	N	114
							40	9				
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	436	1	4693	2	N	159
							50	9				
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	452	1	4934	2	N	195
							40	9				
11	5040	X	4924	-0-	-116	-0-	647	1	4231	2	N	44
							46	9				

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250												
06	1380	N	712	-0-	-668	-0-	64	1	637	2	N	89
							11	9				
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	177	1	1798	2	N	123
							37	9				
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	171	1	1775	2	N	138
							17	9				
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	179	1	1930	2	N	188
							55	9				
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1904	2	N	232
							48	9				
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	271	1	1774	2	N	69
							33	9				

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556												
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	66	1	663	2	Y	14
							54	9				
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	96	1	977	2	Y	26
							13	9				
08	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	97	1	1014	2	Y	81
							61	9				
09	2260	N	1088	-0-	-1172	-0-	81	1	869	2	Y	95
							138	9				
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	973	2	Y	152
							63	9				
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	135	1	882	2	Y	51
							87	9				

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3287	-0-	-283	-0-	297	1	2966	2	Y	22	40	1	47
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	435	1	4422	2	Y	44	26	1	65
08	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	415	1	4322	2	Y	24			89
09	9084 X	4321	-0-	-4763	-0-	363	1	3902	2	Y	51	65	1	75
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	365	1	3986	2	Y	29			104
*11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	166	1	3628	2	Y	46	120	1	30
-----														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540														
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	150	1	1502	2	Y	18	59	1	88
07	1798 X	1199	-0-	-599	-0-	104	1	1055	2	Y	36	70	1	54
08	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	279	1	2903	2	Y	19			73
09	7915 X	4712	-0-	-3203	-0-	397	1	4268	2	Y	43	53	1	63
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	398	1	4338	2	Y	25			88
*11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	187	1	4083	2	Y	40	102	1	26
-----														
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868														
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	34	1	344	2	Y	43	81	1	12
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	376	2	Y	54			66
08	DLQ G-10	108	-0-	108	108	59	1	96	2	Y	3			69
09	212 N	104	-0-	-108	-0-	3	1	87	2	Y	8	71	1	6
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	3			9
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	4	10	1	3
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	73	1	733	2	Y	4	23	1	2
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	968	2	Y	11			13
08	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	95	1	987	2	Y	14	25	1	2
09	2133 N	1036	-0-	-1097	-0-	88	1	948	2	Y	-0-			2
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	6			8
11	1050 N	929	-0-	-121	-0-	107	1	701	2	Y	110			118
						121	9							
RICHMOND														
WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3677	-0-	3677	3677	1068	1	2609	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	4698	-0-	4698	8375	1438	1	3260	2	Y	-0-			-0-
09	12240 X	3865	-0-	-8375	-0-	1121	1	2633	2	Y	101	13	1	88
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	111	9	2806	2	Y	130	89	1	129
11	4560 X	2743	-0-	-1817	-0-	143	9	1843	2	Y	123	191	1	61
						765	1							
						135	9							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
SLICK STATE "B" WELL #: 879035 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880														
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	106	1	704	3	Y	32	30	1	20
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	9	616	3	Y	33	29	1	24
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	85	1	533	3	Y	24	19	1	29
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	815	3	Y	22	29	1	22
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	9	486	3	Y	22	29	1	15
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	115	1	552	3	Y	-0-			22
						24	9							
						69	1							
						24	9							
						77	1							
SAMANO (K SAND)														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SAMANO 870311														
WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO														
WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914																	
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	361	1	3613	2	Y	99	2	1				232
07	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	109	9	198	1	Y	71	120	1				183
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	78	9	261	1	Y	69	29	1				223
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	76	9	246	1	Y	63	60	1				226
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	69	9	308	1	Y	72	144	1				154
*11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	79	9	449	1	Y	70	22	1				202
						77	9										
-----																	
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584																	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					291
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					291
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	299	192	1			398
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					398
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138	138	1			398
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					398
-----																	
FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-
09		24 N	11	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467												
06		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	323	1	3224	2	N	58
							1	9				
07		3255 X	2534	-0-	-721	-0-	227	1	2307	2	N	58
08		3255 X	2188	-0-	-1067	-0-	192	1	1996	2	N	58
09		3150 X	2228	-0-	-922	-0-	189	1	2033	2	N	63
							6	9				
10		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	276	1	3012	2	N	64
							1	9				
*11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	524	1	3427	2	N	64

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540												
06		6060 X	5164	-0-	-896	-0-	459	1	4592	2	N	175
							113	9				
07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	625	1	6345	2	N	204
							92	9				
08		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	643	1	6686	2	N	249
							101	9				
09		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	655	1	7053	2	N	88
							96	9				
10		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	644	1	7026	2	N	152
							113	9				
*11		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	928	1	6068	2	N	227
							125	9				

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614												
06		2730 X	1998	-0-	-732	-0-	577	1	1392	2	N	94
							29	9				
07		2821 X	2704	-0-	-117	-0-	666	1	2013	2	N	101
							25	9				
08		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	700	1	2450	2	N	109
							23	9				
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	665	1	2319	2	N	111
							24	9				
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	704	1	2603	2	N	118
							20	9				
*11		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	535	1	2519	2	N	133
							29	9				

SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6262 - 7730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

SALINAS, FAUSTO										WELL #: 7		RRCID -> 186054		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 7640 - 7714	
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			291					
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			291					
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			291					
*09		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			398					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			398					
*11		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	7	316					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008																			

  

SAMANO										WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 7280 - 7474	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

SAMANO										WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7326 - 7561	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

SALINAS										WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 6412 - 7716	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			79					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79					
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-		79					
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		79					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79					
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			79					

  

SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 7590	
06		1770 N	1620	-0-	-150	-0-	147	1	1466	2	N	6		25					
							7	9											
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	113	1	1143	2	N	-0-		25					
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	2	N	-0-		25					
09		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	177	1	1906	2	N	-0-		25					
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	156	1	1698	2	N	-0-		25					
*11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	249	1	1626	2	N	4		29					
							4	9											





-----  
 SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	764	-0-	-166	-0-	121	1	639	2	Y	4	8 1	9
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	111	1	589	2	Y	-0-		9
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	139	1	663	2	Y	-0-		9
09	1230 X	781	-0-	-449	-0-	116	1	664	2	Y	1		10
10	1147 X	722	-0-	-425	-0-	78	1	637	2	Y	6	8 1	8
*11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	121	1	662	2	Y	5		13

-----  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

06	2580 X	2490	-0-	-90	-0-	226	1	2257	2	N	6		119
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	276	1	2805	2	N	-0-	1 1	118
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	239	1	2488	2	N	21	2 1	137
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	233	1	2503	2	N	25	30 1	132
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	222	1	2425	2	N	30	21 1	141
11	2970 X	2603	-0-	-367	-0-	342	1	2237	2	N	22	23 1	140

-----  
 SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-





SAMANO (1ST MASSIVE)															
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND															
WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814															
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	381	1	784	2	Y	2			6
07	1519	N	726	-0-	-793	-0-	210	1	514	2	Y	2	3	1	5
08	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	84	1	189	2	Y	4	4	1	5
09	580	N	303	-0-	-277	-0-	90	1	212	2	Y	1	2	1	4
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	263	1	624	2	Y	2	1	1	5
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	163	1	392	2	Y	1	2	1	4

DE FLORES, M. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554															
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	97	1	876	2	N	-0-			168
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	119	1	756	2	N	-0-			168
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	159	1	623	2	N	-0-			168
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	133	1	532	2	N	-0-			168
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	521	2	N	8			176
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	102	1	354	2	N	-0-			176

SAMANO															
WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZAMORA RUIZ															
WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848															
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1751	1	7306	2	N	168	232	1	263
07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	185	9	7818	2	N	114	176	1	201
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	1796	1	7472	2	N	61	67	1	195
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1631	1	6555	2	N	46	27	1	214
10	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1805	1	7911	2	N	62	56	1	220
*11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	325	1	7125	2	N	100	241	1	79

SAMANO (1ST MASSIVE)													CNTY: STARR									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																						
SAMANO																						
WELL #: 43													RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8062 - 8222			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
-----																						
SAMANO													WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7932 - 7978	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
-----																						
RICHMOND													WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8400 - 9320	
06	1110	N	871	-0-	-239	-0-	266	1	547	2	N	53	85	1			78					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9			N	59	40	1			97					
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	54	8	1			143					
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	39	72	1			110					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	27	1			135					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	31	1			152					
-----																						
SALINAS, FAUSTO ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 6651	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
HART ET AL													WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 7642	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
KENT GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7887 - 8260	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (1ST MASSIVE)													
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
RICHMOND													
WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SAMANO													
WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
HART ET AL													
WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
-----													
JUANA SALAS													
WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450													
06	330 N	104	-0-	-226	-0-	21	1	83	2	N	-0-		75
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		75
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		75
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
-----													
GARCIA "E"													
WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166													
06	2430 N	2112	-0-	-318	-0-	191	1	1908	2	Y	12		180
						13	9						
07	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	268	1	2719	2	Y	6		186
						7	9						
08	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3086	270	1	2808	2	Y	7		193
						8	9						
09	6050 X	2964	-0-	-3086	-0-	251	1	2704	2	Y	8		201
						9	9						
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	256	1	2798	2	Y	14		215
						15	9						
11	3000 X	2724	-0-	-276	-0-	361	1	2363	2	Y	-0-		215

-----												
SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		2160 X	1527	-0-	-633	-0-	200 1	1327 3	Y		-0-	18
07		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	293 1	2132 3	Y		-0-	18
08		2542 X	1809	-0-	-733	-0-	217 1	1591 3	Y		1	19
09		2460 X	1619	-0-	-841	-0-	200 1	1416 3	Y		3	16
10		2418 X	1896	-0-	-522	-0-	235 1	1657 3	Y		4	20
11		2340 X	1929	-0-	-411	-0-	233 1	1670 3	Y		24	4
							26 9					
-----												
SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SAMANO //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556															
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	103	1	1029	2	Y	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	115	1	1165	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1411	-0-	1411	1411	124	1	1287	2	Y	-0-			-0-
09	2777	N	1366	-0-	-1411	-0-	116	1	1250	2	Y	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	181	1	1185	2	Y	-0-			-0-
-----															
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612															
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		2	-0-	2	-0-	2	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
-----															
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)										CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																	
HART ET AL																	
WELL #: 1										RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8311 - 8390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HART ET AL										CNTY: STARR							
WELL #: 3										RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8406 - 8510	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

COATES										CNTY: STARR							
WELL #: 1										RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7972 - 8058	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

COATES										CNTY: STARR							
WELL #: 2										RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7798 - 7824	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)										CNTY: STARR							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.																	
MORSE - FORSTER UNIT																	
WELL #: 3										RRCID -> 190337		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8532 - 8916	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MORSE										CNTY: STARR							
WELL #: 1										RRCID -> 190437		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 8595 - 10470	
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	429	1	5092	2	Y	60	45	1	64		
							66	9									
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	580	1	7111	2	Y	56	96	1	24		
							62	9									
08	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	551	1	6905	2	Y	63	50	1	37		
							69	9									
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	458	1	5232	2	Y	53	46	1	44		
							58	9									
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	398	1	3235	2	Y	65	55	1	54		
							72	9									
11	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	322	1	2713	2	Y	50	52	1	52		
							55	9									

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	173	1	2049	2	Y	11	9 1	11
07	2015 N	1340	-0-	-675	-0-	101	1	1233	2	Y	5	14 1	2
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	2013	2	Y	11	8 1	5
09	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	143	1	1633	2	Y	2	4 1	3
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	160	1	1295	2	Y	8	6 1	5
11	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	195	1	1645	2	Y	11	8 1	8
-----													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC SAMANO 870311													
WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514													
06	720 N	591	-0-	-129	-0-	49	1	485	2	Y	52	58 1	57
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	57	9			Y	54	52 1	59
08	DLQ G-10	94	-0-	94	94	1	1	15	2	Y	71	87 1	43
09	94 N	-0-	-0-	-94	-0-	78	9			Y	59	58 1	44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32 1	14
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	71	62 1	23
-----													
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152													
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	92	2	Y	2		2
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	1		3
08	DLQ G-10	126	-0-	126	126	11	1	115	2	Y	-0-		3
09	236 N	110	-0-	-126	-0-	9	1	101	2	Y	-0-		3
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-		3
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	11	1	73	2	Y	-0-	3 1	-0-
-----													
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416													
06	1620 N	1246	-0-	-374	-0-	110	1	1103	2	Y	30	33 1	33
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	33	9			Y	29	30 1	32
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	48 1	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34 1	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18 1	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	35 1	13



-----												
SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	68 1	685 2		Y	11	19
							12 9					
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	117 1	1189 2		Y	9	28
							10 9					
08	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228	107 1	1113 2		Y	7	35
							8 9					
09		2256 N	1028	-0-	-1228	-0-	87 1	941 2		Y	-0-	35
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	103 1	1121 2		Y	22	57
							24 9					
11		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	153 1	1002 2		Y	10	9
							11 9				58 1	
-----												
COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542												
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	33 1	332 2		Y	29	31
							32 9					
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	47 1	473 2		Y	24	55
							26 9					
08	DLQ	G-10	554	-0-	554	554	47 1	488 2		Y	17	72
							19 9					
09	DLQ	G-10	529	-0-	529	1083	45 1	484 2		Y	-0-	72
10		1755 N	672	-0-	-1083	-0-	51 1	557 2		Y	58	130
							64 9					
*11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	77 1	505 2		Y	25	23
							28 9				132 1	
-----												
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422												
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	264 1	2642 2		Y	46	50
							51 9				51 1	
07		2728 X	2672	-0-	-56	-0-	235 1	2384 2		Y	48	52
							53 9				46 1	
08	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	2208	188 1	1951 2		Y	63	38
							69 9				77 1	
09	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	4015	149 1	1601 2		Y	52	39
							57 9				51 1	
10		2200 N	1928	-0-	-272	3743	162 1	1765 2		Y	1	12
							1 9				28 1	
*11		3000 N	1357	-0-	-1643	2100	56 1	1233 2		Y	62	20
							68 9				54 1	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	102	1	1024	2	N	24					182
							26	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	141	1	1433	2	N	21					203
							23	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	149	1	1552	2	N	35	181	1			57
							39	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1793	2	N	21					78
							23	9									
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	247	1	2696	2	N	45					123
							50	9									
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	N	33					156
							36	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

06	780	N	772	-0-	-8	-0-	347	1	425	2	Y	-0-					108
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	414	1	298	2	Y	-0-					108
08	1054	N	769	-0-	-285	-0-	624	1	145	2	Y	-0-					108
09	780	N	371	-0-	-409	-0-	208	1	157	2	Y	5					113
							6	9									
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	192	1	368	2	Y	50					163
							55	9									
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	227	1	447	2	Y	3	165	1			1
							3	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
11	14B2 EXT	58	-0-	58	58		55	2	3	9	Y	3	13	
-----														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #:	2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964	
MORSE-FORSTER UNIT														
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-		148	1	779	2	Y	20	79 1	99
							22	9						
07	1581 N	1055	-0-	-526	-0-		164	1	872	2	Y	17		116
							19	9						
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-		135	1	645	2	Y	17		133
							19	9						
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		175	1	1000	2	Y	5		138
							6	9						
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		139	1	1127	2	Y	51	79 1	110
							56	9						
11	780 N	777	-0-	-3	-0-		115	1	631	2	Y	28		138
							31	9						
-----														
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455	
RICHMOND														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630														
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	76	1	292	2	Y	44	15	1	85
						48	9							
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	402	2	Y	43	75	1	53
						47	9							
08	DLQ G-10	512	-0-	512	512	94	1	379	2	Y	35	47	1	41
						39	9							
09	962 N	450	-0-	-512	-0-	79	1	339	2	Y	29	29	1	41
						32	9							
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	101	1	409	2	Y	34	22	1	53
						37	9							
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	16	1	357	2	Y	24	36	1	41
						26	9							

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136															
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	682	1	2637	2	Y	98	121	1	109
							108	9							
07	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	617	1	2297	2	Y	101	99	1	111
							111	9							
08	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	2147	400	1	1615	2	Y	120	158	1	73
							132	9							
09	4272	X	2125	-0-	-2147	-0-	386	1	1651	2	Y	80	93	1	60
							88	9							
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	314	1	1266	2	Y	1	43	1	18
							1	9							
*11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	229	1	5017	2	Y	96	83	1	31
							106	9							

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428															
06	T. A.		4	-0-	4	9	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
08	T. A.	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514															
06	2340	N	1925	-0-	-415	-0-	384	1	1484	2	Y	52	58	1	57
							57	9							
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	555	1	2067	2	Y	54	52	1	59
							59	9							
08	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	2859	552	1	2229	2	Y	71	87	1	43
							78	9							
09	5204	X	2345	-0-	-2859	-0-	432	1	1848	2	Y	59	58	1	44
							65	9							
10	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	364	1	1468	2	Y	2	32	1	14
							2	9							
11	2760	X	2047	-0-	-713	-0-	86	1	1883	2	Y	71	62	1	23
							78	9							

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	Y	2		17
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	83	1	308	2	Y	77	8 1	86
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	129	1	523	2	Y	72	51 1	107
09	1303 N	572	-0-	-731	-0-	79	1	405	2	Y	65	51 1	121
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	95	1	340	2	Y	103	26 1	198
11	720 N	480	-0-	-240	-0-	72	1	311	2	Y	141	75 1	264
						84	1						
						113	9						
						14	1						
						155	9						
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510													
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	128	1	1275	2	Y	42	51 1	47
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	46	9	2186	2	Y	42	43 1	46
08	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	215	1	2064	2	Y	62	71 1	37
09	4572 X	2242	-0-	-2330	-0-	46	9	1998	2	Y	53	51 1	39
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	198	1	2294	2	Y	1	28 1	12
11	2370 X	2171	-0-	-199	-0-	68	9	2011	2	Y	62	54 1	20
						210	1						
						92	1						
						68	9						
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572													
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	107	1	221	2	Y	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	123	1	300	2	Y	9	2 1	7
08	DLQ G-10	331	-0-	331	331	10	9	223	2	Y	9	1 1	15
09	686 N	355	-0-	-331	-0-	98	1	242	2	Y	9	9 1	15
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10	9	275	2	Y	9	5 1	19
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	250	2	Y	8	5 1	22
						116	1						
						10	9						
						104	1						
						9	9						
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																	
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----													
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1920 N	1757	-0-	-163	-0-		536 1	1103 2	Y	107	3 1	295
								118 9					
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		572 1	1397 2	Y	132	179 1	248
								145 9					
08	DLQ	G-10	1958	-0-	1958	1958		531 1	1204 2	Y	203	238 1	213
								223 9					
09		2700 N	1762	-0-	-938	1020		495 1	1162 2	Y	95	112 1	196
								105 9					
10		3080 N	2060	-0-	-1020	-0-		579 1	1375 2	Y	96	82 1	210
								106 9					
*11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		539 1	1297 2	Y	77	136 1	151
								85 9					
-----													
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

06	4530 X	2890	-0-	-1640	-0-	456 1	2409 2	Y	23	99 1		125
07	4061 X	3177	-0-	-884	-0-	25 9	2655 2	Y	20			145
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	22 9	2391 2	Y	21			166
09	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	501 1	2630 2	Y	13			179
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	23 9	4541 2	Y	65	101 1		143
*11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	459 1	2672 2	Y	36			179
						14 9						
						558 1						
						72 9						
						489 1						
						40 9						

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	480	-0-	480	480	49 1	410 2	Y	19	10 1		9
						21 9						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904																	
06	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	1251	1	2573	2	Y	1					4
							1	9									
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1301	1	3179	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	3623	1108	1	2512	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	7637	X	4014	-0-	-3623	-0-	1198	1	2814	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	1621	1	3846	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1571	1	3784	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
-----																	
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A																	
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	442	1	910	2	Y	7					8
							8	9									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1736	1	4241	2	Y	66	7	1			67
							73	9									
08	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	2979	864	1	1959	2	Y	142	138	1			71
							156	9									
09	6169	X	3190	-0-	-2979	-0-	929	1	2183	2	Y	71	79	1			63
							78	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	981	1	2327	2	Y	72	61	1			74
							79	9									
11	5190	X	3395	-0-	-1795	-0-	975	1	2348	2	Y	65	106	1			33
							72	9									
-----																	
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
VTEX ENERGY, INC. 887727												
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
-----												
STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 8696 - 9671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8938 - 10092	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251		PERF. 8837 - 10930	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981		PERF. 10090 - 11554	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 8943 - 11902	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAN CARLOS (FD-93)		80159 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
ADERHOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 013884		COMPL. DATE 11/17/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
SAN CARLOS (FE-59)		80159 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
ADERHOLD UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 035775		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A	
-----									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016									
-----									
ADERHOLD UNIT		WELL #: 5-D		RRCID -> 145215		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290	
-----									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
SAN CARLOS (FE-59 B)		80159 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
ADERHOLD UNIT		WELL #: 5 F		RRCID -> 105843		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285	
-----									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
SAN CARLOS (FE-81)		80159 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
ADERHOLD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 013906		COMPL. DATE 05/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
-----									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428	N	NO RPT		-0-
-----									
SAN CARLOS (FF- 2)		80159 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
ADERHOLD UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 013913		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
-----									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016									
-----									
SAN CARLOS (FF-18)		80159 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300							
SANTA CRUZ		WELL #: 14		RRCID -> 177795		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830	
-----									
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16									

OIL AND GAS DIVISION

SAN CARLOS (FF-18) //CONT.// 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300  
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16												

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300  
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16												

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					109
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4					113
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	104	1	4	9	N	4					117
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4					121
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					125
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	103	1	4	9	N	4					129

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	104	1	4	9	N	4					112
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	9	N	5					117
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					121
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	101	1	4	9	N	4					125
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	103	1	4	9	N	4					129
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					133

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SENDERO ENERGY INC.				766971								
CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6009 - 6014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCAFEE-BOX		WELL #:		1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SENDERO ENERGY INC.				766971								
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
-----												
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	210 #	29	-0-	-181	-0-	28	2	1	9	N	1				142
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-				142
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				142
09	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				142
10	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				142
*11	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				142

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1000 N	413	-0-	-587	230	37	1	376	2	Y	-0-				-0-
07	748 N	518	-0-	-230	-0-	50	1	468	2	Y	-0-				-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	Y	-0-				-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-				-0-
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	44	1	404	2	Y	-0-				-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	Y	-0-				-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1620 X	1413	-0-	-207	-0-	178	1	1235	3	N	-0-				27
07	1674 X	1385	-0-	-289	-0-	185	1	1200	3	N	-0-				27
08	1674 X	1569	-0-	-105	-0-	207	1	1362	3	N	-0-				27
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	3	N	-0-				27
10	1519 X	1491	-0-	-28	-0-	216	1	1275	3	N	-0-				27
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				27

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	95	1	659	3	N	-0-				62
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	97	1	633	3	N	-0-				62
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	96	1	634	3	N	-0-				62
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	109	1	695	3	N	-0-				62
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	96	1	563	3	N	-0-				62
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				62

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	82	1	256	3	Y	12	62
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	13	9					11
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	54	1	156	3	Y	-0- 51 1	13
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	2	9	208	3	Y	5	18
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	89	1	164	3	Y	5	23
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	6	9			Y	NO RPT	23
-----												
MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937			
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	207	1	648	3	Y	2	21
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	2	9	713	3	Y	4 17 1	8
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	4	9	713	3	Y	1	9
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	1	9	635	3	Y	2	11
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	273	1	675	3	Y	2	13
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2	9			Y	NO RPT	13
-----												
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378			
06	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	294	1	2038	3	N	-0-	50
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	293	1	1901	3	N	-0-	50
08	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	283	1	1863	3	N	-0-	50
09	2340 X	1639	-0-	-701	-0-	223	1	1416	3	N	-0-	50
10	2418 X	1578	-0-	-840	-0-	229	1	1349	3	N	-0-	50
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	50
-----												
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252			
06	1470 X	1422	-0-	-48	-0-	179	1	1243	3	N	-0-	-0-
07	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	176	1	1142	3	N	-0-	-0-
08	1581 X	1450	-0-	-131	-0-	191	1	1259	3	N	-0-	-0-
09	1530 X	1366	-0-	-164	-0-	186	1	1180	3	N	-0-	-0-
10	1457 X	1143	-0-	-314	-0-	166	1	977	3	N	-0-	-0-
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150547	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6586 - 6626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.D.U.		WELL #:		4	RRCID ->	152247	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 6152 - 6165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

VELA		WELL #:		2	RRCID ->	155930	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6422 - 6500	
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	181	1	568	3	Y	2	21
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	231	1	711	3	Y	4	17 1 8
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	217	1	623	3	Y	1	9
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	296	1	691	3	Y	2	11
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	304	1	696	3	Y	2	13
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	13

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	162977	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5426 - 5457	
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	877	1	2745	3	Y	2	21
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	1006	1	3091	3	Y	4	17 1 8
08	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	895	1	2569	3	Y	1	9
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	1238	1	2886	3	Y	2	11
*10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	1289	1	2950	3	Y	2	13
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT	13

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	165838	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7418 - 7486
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
LINK RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 126644		COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5907 - 6612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2880 X	2363	-0-	-517	-0-	215 1	2148 2	N	-0-			164
07		2852 X	2474	-0-	-378	-0-	218 1	2256 2	N	-0-			164
08		3906 X	3833	-0-	-73	-0-	338 1	3484 2	N	10			174
09		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	328 1	3516 2	N	121	173 1		122
10		3875 X	3613	-0-	-262	-0-	133 9	3274 2	N	7			129
11		3720 X	3351	-0-	-369	-0-	331 1	2929 2	N	128	1 8		256
							281 1						
							141 9						
-----													
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 129388		COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376	
06		3570 X	2152	-0-	-1418	-0-	196 1	1956 2	N	-0-			67
07		3689 X	2705	-0-	-984	-0-	238 1	2466 2	N	1			68
08		2945 X	2480	-0-	-465	-0-	1 9	2237 2	N	24			92
09		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	217 1	2889 2	N	-0-			92
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	26 9	2669 2	N	3			95
11		2610 X	2599	-0-	-11	-0-	269 1	2368 2	N	4			99
							270 1						
							3 9						
							4 9						
-----													
LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 210970		COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163	
06		1770 X	997	-0-	-773	-0-	89 1	884 2	N	22			132
07		2139 X	1636	-0-	-503	-0-	24 9	1492 2	N	-0-			132
08		2511 X	2498	-0-	-13	-0-	144 1	2267 2	N	10			142
09		2430 X	1801	-0-	-629	-0-	220 1	1646 2	N	2			144
10		2511 X	1621	-0-	-890	-0-	11 9	1472 2	N	-0-			144
11		2430 X	1905	-0-	-525	-0-	2 9	1738 2	N	-0-			144
							149 1						
							167 1						
-----													
SAN MANUEL (8350)				80272 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 117447		COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	8343 - 8357	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2016 - PLUGGED 06/19/16													
-----													
GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID -> 119599		COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAN MANUEL (8650)				80272 902	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
COATES ENERGY TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 123212		COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8696 - 8699	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16													

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632	
GARZA, JUAN A. ET AL													
06	2400 #	2076	-0-	-324	-0-	2076	2		N	-0-			67
07	2356 #	2128	-0-	-228	-0-	2128	2		N	-0-			67
08	2356 #	2123	-0-	-233	-0-	2123	2		N	-0-			67
09	2250 #	1959	-0-	-291	-0-	1959	2		N	-0-			67
10	2232 #	1959	-0-	-273	-0-	1959	2		N	-0-			67
*11	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			67
-----													
SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060	
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576		PERF. 8207 - 8273			
WOODS CHRISTIAN													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SAN RAMON (8550)		80359 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 1		RRCID -> 140075		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8643 - 8673	
COATES ENERGY TRUST													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941		WELL #: 3		RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908		PERF. N/A	
GUERRA, H. P.													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SAN ROMAN, W. (2000)			80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941									
GUERRA, V.H., ET AL			WELL #: 16		RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977			TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)			80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700									
SMITH, T. L., JR.			WELL #: 1 C		RRCID -> 014007		COMPL. DATE 05/08/1956			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GUERRA, ARCADIO			WELL #: 2		RRCID -> 014016		COMPL. DATE 04/14/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SMITH, T. L., JR.			WELL #: 1 T		RRCID -> 014039		COMPL. DATE 05/08/1956			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, ARCADIA			WELL #: 6		RRCID -> 094729		COMPL. DATE 07/12/1981			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GUERRA, ARCADIA			WELL #: 7		RRCID -> 099719		COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																	
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DEGUELLO OPERATING LLC 210225 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8473 -	8714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8225 -	8594		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7280 -	7312		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF.	6534 -	6768		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6740 -	6760		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6656 -	6748		
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	268	1	545	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1126	-0-	-362	-0-	287	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	287	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	268	1	857	2	N	-0-					-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	287	1	946	2	N	-0-					-0-
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	268	1	946	2	N	-0-					-0-



SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	6	7
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	7	9	103	2	Y	1	2
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	9	127	2	Y	3	5
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	15	1	164	2	Y	4	9
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	3	9	43	2	Y	2	3
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	29	1	38	2	Y	1	4
						4	9					
						7	1				8	1
						2	9					
						6	1					
						1	9					
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A												
06	2970 X	418	-0-	-2552	-0-	45	1	367	2	Y	5	10
07	3069 X	2279	-0-	-790	-0-	6	9	2062	2	Y	15	5
08	2294 X	2051	-0-	-243	-0-	17	9	1816	2	Y	13	18
09	2220 X	1715	-0-	-505	-0-	221	1	1447	2	Y	12	30
10	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	14	9	1793	2	Y	16	11
*11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	255	1	2253	2	Y	21	32
						13	9					
						278	1				35	1
						18	9					
						327	1					
						23	9					
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542												
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	Y	36	47
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	40	9	2046	2	Y	20	13
08	2325 N	2137	-0-	-188	-0-	199	1	1877	2	Y	29	42
09	2100 N	1474	-0-	-626	-0-	22	9	1234	2	Y	21	63
10	2263 N	1828	-0-	-435	-0-	228	1	1554	2	Y	30	23
11	2070 N	1956	-0-	-114	-0-	32	9	1677	2	Y	32	55
						217	1					
						23	9					
						241	1				70	1
						33	9					
						244	1					
						35	9					
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	173	1	1395	2	N	-0-	63
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	152	1	1562	2	N	-0-	63
08	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	155	1	1272	2	N	6	69
09	1560 N	491	-0-	-1069	-0-	7	9	418	2	N	-0-	69
10	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	73	1	1303	2	N	-0-	69
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	201	1	1510	2	N	-0-	69
						219	1					

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	268 1	2156 2	Y	18		23	
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	227 1	2339 2	Y	10	27 1	6	
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	274 1	2260 2	Y	18		24	
09	2430 N	2076	-0-	-354	-0-	308 1	1751 2	Y	15		39	
10	2573 N	1515	-0-	-1058	-0-	201 1	1300 2	Y	13	39 1	13	
11	2460 N	645	-0-	-1815	-0-	81 1	558 2	Y	5		18	
-----												
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A												
06	1770 N	1490	-0-	-280	-0-	160 1	1286 2	Y	40		53	
07	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	142 1	1459 2	Y	23	61 1	15	
08	1798 N	353	-0-	-1445	-0-	37 1	308 2	Y	7		22	
09	1500 N	124	-0-	-1376	-0-	18 1	103 2	Y	3		25	
10	1612 N	15	-0-	-1597	-0-	2 1	13 2	Y	-0-	19 1	6	
11	330 N	189	-0-	-141	-0-	23 1	160 2	Y	5		11	
-----												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228 DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228																	
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179																	
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658																	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857																	
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BNR OPERATING, LLC 077577																	
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591																	
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998																	
06		2010 X	1712	-0-	-298	-0-	116	1	1596	2	N	-0-					-0-
07		2077 X	1885	-0-	-192	-0-	128	1	1757	2	N	-0-					-0-
08		1953 X	1799	-0-	-154	-0-	126	1	1673	2	N	-0-					-0-
09		1890 X	10	-0-	-1880	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10		1953 X	1167	-0-	-786	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					-0-
*11		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	2125	2	N	-0-					-0-

MERCURIO 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568																	
06		1890 X	1885	-0-	-5	-0-	127	1	1758	2	N	-0-					-0-
07		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	141	1	1929	2	N	-0-					-0-
08		2077 X	1506	-0-	-571	-0-	105	1	1401	2	N	-0-					-0-
09		2010 X	2	-0-	-2008	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10		2077 X	536	-0-	-1541	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
*11		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)												CNTY: ZAPATA									
//CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 630591																					
MERCURIO												WELL #: 3		RRCID -> 165491		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8334 - 8494	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		1710 X	1545	-0-	-165	-0-	104 1	1441 2	1441 2	N	-0-			-0-							
07		1767 X	1251	-0-	-516	-0-	85 1	1166 2	1166 2	N	-0-			-0-							
08		1767 X	1116	-0-	-651	-0-	78 1	1038 2	1038 2	N	-0-			-0-							
09		1710 X	5	-0-	-1705	-0-	1 1	4 2	4 2	N	-0-			-0-							
10		1767 X	713	-0-	-1054	-0-	49 1	664 2	664 2	N	-0-			-0-							
*11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	101 1	1844 2	1844 2	N	-0-			-0-							
-----																					
ACELA												WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8504 - 8587	
06		1950 X	1739	-0-	-211	-0-	118 1	1621 2	1621 2	N	-0-			-0-							
07		2015 X	1806	-0-	-209	-0-	123 1	1683 2	1683 2	N	-0-			-0-							
08		1953 X	1642	-0-	-311	-0-	115 1	1527 2	1527 2	N	-0-			-0-							
09		1740 X	6	-0-	-1734	-0-	1 1	5 2	5 2	N	-0-			-0-							
10		1798 X	393	-0-	-1405	-0-	27 1	366 2	366 2	N	-0-			-0-							
*11		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	92 1	1670 2	1670 2	N	-0-			-0-							
-----																					
MERCURIO												WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8257 - 8430	
06		2250 X	1167	-0-	-1083	-0-	79 1	1088 2	1088 2	N	-0-			-0-							
07		2325 X	1943	-0-	-382	-0-	132 1	1811 2	1811 2	N	-0-			-0-							
08		1891 X	1724	-0-	-167	-0-	120 1	1604 2	1604 2	N	-0-			-0-							
09		1830 X	20	-0-	-1810	-0-	2 1	18 2	18 2	N	-0-			-0-							
10		1953 X	235	-0-	-1718	-0-	16 1	219 2	219 2	N	-0-			-0-							
*11		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	100 1	1830 2	1830 2	N	-0-			-0-							
-----																					
ADELFA												WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 6636 - 8336	
06		1410 N	1314	-0-	-96	-0-	89 1	1225 2	1225 2	N	-0-			-0-							
07		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	86 1	1179 2	1179 2	N	-0-			-0-							
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	86 1	1148 2	1148 2	N	67			67							
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	74 9			N	-0-			67							
10		1271 N	171	-0-	-1100	-0-	12 1	159 2	159 2	N	-0-			67							
*11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	95 1	1737 2	1737 2	N	-0-			67							
-----																					
LAURO												WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8682 - 8861	
06		570 N	516	-0-	-54	-0-	35 1	481 2	481 2	N	-0-			-0-							
07		558 N	548	-0-	-10	-0-	37 1	511 2	511 2	N	-0-			-0-							
08		589 N	489	-0-	-100	-0-	34 1	455 2	455 2	N	-0-			-0-							
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-							
10		558 N	195	-0-	-363	-0-	13 1	182 2	182 2	N	-0-			-0-							
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	35 1	636 2	636 2	N	-0-			-0-							
-----																					
TREVINO, J. B.												WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8269 - 8399	
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	76 1	1046 2	1046 2	N	-0-			1							
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	82 1	1124 2	1124 2	N	-0-			1							
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79 1	1047 2	1047 2	N	-0-			1							
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			1							
10		620 N	171	-0-	-449	-0-	12 1	159 2	159 2	N	-0-			1							
*11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	73 1	1338 2	1338 2	N	-0-			1							

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	68 1	942 2	N	-0-
07	992 N	798	-0-	-194	-0-	54 1	744 2	N	-0-
08	1116 N	899	-0-	-217	-0-	63 1	836 2	N	-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-
10	806 N	356	-0-	-450	-0-	25 1	331 2	N	-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	75 1	1368 2	N	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572	
06	1530 N	1322	-0-	-208	-0-	89 1	1233 2	N	-0-
07	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	122 1	1673 2	N	-0-
08	1891 N	1122	-0-	-769	-0-	78 1	1044 2	N	-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-
10	1798 N	198	-0-	-1600	-0-	14 1	184 2	N	-0-
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88 1	1600 2	N	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 2	N	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-

ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 180289		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2 1	31 2	N	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	2 1	32 2	N	-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		RRCID -> 199474		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200	
KING "B"		WELL #: 3A							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KING "B"		WELL #: 4		RRCID -> 228087		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----														
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)			80410 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
GUADALUPE			WELL #: 1		RRCID -> 186564			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			7
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			7
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			7
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			7
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			7
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			7
-----														
OXY USA INC.			630591											
TREVINO, J. B.			WELL #: 3		RRCID -> 173662			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512			
-----														
06		1140 N	1042	-0-	-98	-0-	70	1	972	2	N	-0-		-0-
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-		-0-
08		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	73	1	969	2	N	-0-		-0-
09		1050 N	9	-0-	-1041	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
10		1178 N	270	-0-	-908	-0-	19	1	251	2	N	-0-		-0-
*11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1492	2	N	-0-		-0-
-----														
SERAFIN			WELL #: 2		RRCID -> 176273			COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560			
-----														
06		630 N	562	-0-	-68	-0-	38	1	524	2	N	-0-		-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-		-0-
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-		-0-
09		570 N	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-		-0-
10		651 N	143	-0-	-508	-0-	10	1	133	2	N	-0-		-0-
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-		-0-
-----														
TREVINO, J. B.			WELL #: 5		RRCID -> 177024			COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527			
-----														
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	N	-0-		-0-
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	N	-0-		-0-
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	N	-0-		-0-
09		900 N	10	-0-	-890	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	306	-0-	-779	-0-	21	1	285	2	N	-0-		-0-
*11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1449	2	N	-0-		-0-
-----														
SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)			80426 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC			748244											
SANCHEZ			WELL #: 1		RRCID -> 136259			COMPL. DATE 10/02/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334			
-----														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
SANTA ANA		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SANTA ANA (DAVIS)		WELL #: 1		RRCID -> 221935		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617								
06	1170 X	610	-0-	-560	-0-	259	1	351	2	N	-0-					33
07	1209 X	616	-0-	-593	-0-	300	1	316	2	N	-0-					33
08	961 X	808	-0-	-153	-0-	313	1	495	2	N	-0-					33
09	930 X	796	-0-	-134	-0-	335	1	461	2	N	-0-					33
10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	342	1	598	2	N	-0-					33
*11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	345	1	402	2	N	191	191	1			33
						210	9									
-----																
SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
MEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188394		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
-----																
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012																

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)			80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VERA TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8780 - 8794
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	N	9	117 1	119	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	10 9						
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	50 1	298 2	N	-0-	119 1	-0-	
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	67 1	387 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	35 1	388 2	N	5		5	
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	6 9						
						28 1	288 2	N	12		17	
						13 9						
						49 1	263 2	N	-0-		17	
VERA TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	225848	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8802 - 8822
06	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	362 1	6773 2	N	76	257 1	12 8	271
07	8680 X	7649	-0-	-1031	-0-	84 9						
08	7688 X	7311	-0-	-377	-0-	1067 1	6411 2	N	155	67 1		359
09	7290 X	6217	-0-	-1073	-0-	171 9						
10	7657 X	6824	-0-	-833	-0-	1049 1	6077 2	N	168	188 1		339
11	7410 X	7107	-0-	-303	-0-	185 9						
						502 1	5618 2	N	88	188 1		239
						97 9						
						587 1	6115 2	N	111	190 1		160
						122 9						
						1102 1	5899 2	N	96			256
						106 9						
VERA TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7602 - 7610
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VERA TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8780 - 8806
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	16 1	291 2	N	28			212
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 9						
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	43 1	260 2	N	135			347
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	149 9						
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	44 1	258 2	N	27	173 1		201
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30 9						
						23 1	259 2	N	29			230
						32 9						
						25 1	258 2	N	51	191 1		90
						56 9						
						49 1	263 2	N	39			129
						43 9						
SANTA FE (ZONE 4)			80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
SANTA FE RANCH "B"			WELL #:	202	RRCID ->	217177	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6590 - 6614
06	11456	11456	-0-	-0-	-0-	526 1	10930 2	Y	-0-			-0-
07	8381	8381	-0-	-0-	-0-	368 1	8013 2	Y	-0-			-0-
08	5766	1278	-0-	-4488	-0-	68 1	1210 2	Y	-0-			-0-
09	5580	3402	-0-	-2178	-0-	167 1	3235 2	Y	-0-			-0-
10	12710	4197	-0-	-8513	-0-	205 1	3992 2	Y	-0-			-0-
11	11460 #	3865	-0-	-7595	-0-	184 1	3681 2	Y	-0-			-0-



SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

06	3540 #	596	-0-	-2944	-0-	27 1	569 2	Y	-0-		-0-
07	1488 #	686	-0-	-802	-0-	30 1	656 2	Y	-0-		-0-
08	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	111 1	1982 2	Y	-0-		-0-
09	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	98 1	1896 2	Y	-0-		-0-
10	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	100 1	1938 2	Y	-0-		-0-
11	2040 #	644	-0-	-1396	-0-	31 1	613 2	Y	-0-		-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2801	-0-	-499	-0-	525 1	2266 2	N	9		82
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	10 9					
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	759 1	3441 2	N	75		157
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	83 9					
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	775 1	3279 2	N	33		190
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	36 9					
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	750 1	3163 2	N	38	159 1	69
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	42 9					
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	757 1	3124 2	N	53		122
11	3300 X	2850	-0-	-450	-0-	58 9					
11	3300 X	2850	-0-	-450	-0-	590 1	2216 2	N	40		162
						44 9					

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

06	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	580 1	3053 2	N	29		95
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	32 9					
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	620 1	3950 2	N	34		129
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	37 9					
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	620 1	3392 2	N	29		158
09	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	32 9					
09	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	560 1	2808 2	N	19	167 1	10
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	21 9					
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-						
11	4470 X	1897	-0-	-2573	-0-	580 1	1305 2	N	-0-		10
11	4470 X	1897	-0-	-2573	-0-	12 9			11		21

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

06	780 N	312	-0-	-468	-0-	5	1	307	3	N	-0-					197
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	N	14	164	1			47
						15	9									
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	1					48
						1	9									
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	2					50
						2	9									
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	35					85
						39	9									
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	18					103
						20	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

06	2910 #	2322	-0-	-588	-0-	210	1	2101	2	N	10					169
						11	9									
07	2697 #	2012	-0-	-685	-0-	191	1	1804	2	N	15					184
						17	9									
08	2635 #	1843	-0-	-792	-0-	170	1	1673	2	N	-0-					184
09	2460 #	2315	-0-	-145	-0-	203	1	2111	2	N	1	157	1			28
						1	9									
*10	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	213	1	2569	3	N	-0-	9	7			19
11	2310 #	2140	-0-	-170	-0-	190	1	1950	3	N	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13 X	3	-0-	-10	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A		
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-		Y	-0-		224
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		224
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		224
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		224
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		224
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		224

GUERRA, A. E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450		
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	130 1	1300 2	Y	-0-	65
07	1519 N	882	-0-	-637	-0-	84 1	798 2	Y	-0-	65
08	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	119 1	1168 2	Y	4	5
						4 9				
09	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	117 1	1212 2	Y	7	12
						8 9				
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	70 1	852 3	Y	5	17
						6 9				
11	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	96 1	986 3	Y	3	20
						3 9				

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348			
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	235 1	5009 3	Y	109	117 1	170
						120 9					
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	290 1	5791 3	Y	80	125 1	125
						88 9					
08	4619 X	4118	-0-	-501	-0-	232 1	3850 3	Y	33		158
						36 9					
09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	270 1	3984 3	Y	27	60 1	125
						30 9					
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	273 1	3762 3	Y	53	58 1	120
						58 9					
11	4590 X	3723	-0-	-867	-0-	232 1	3383 3	Y	98	105 1	113
						108 9					

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, E.E. JR.		WELL #:	9	RRCID ->	151964	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	15007	PERF.	3025 - 4700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	2	RRCID ->	169797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	8280 - 8680	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	173686	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8230 - 8280	
06	6150	X	5423	-0-	-727	-0-	493 1	4930 2	Y	-0-		84
07	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	572 1	5422 2	Y	-0-		84
08	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	506 1	4982 2	Y	6	83 1	7
09	5850	X	5374	-0-	-476	-0-	471 1	4893 2	Y	9		16
10	5983	X	4163	-0-	-1820	-0-	316 1	3823 3	Y	22		38
11	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	495 1	5109 3	Y	17		55

GUERRA, E. E.		WELL #:	16	RRCID ->	184447	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8008 - 8530	
06	T. A.		1777	-0-	1777	10081	79 1	1685 3	Y	12	30 1	43
07	13787	X	3706	-0-	-10081	-0-	13 9	3519 3	Y	9	26 1	26
08	4712	X	3329	-0-	-1383	-0-	177 1	3136 3	Y	4		30
09	4560	X	2363	-0-	-2197	-0-	10 9	2206 3	Y	6	12 1	24
10	3751	X	713	-0-	-3038	-0-	189 1	662 3	Y	3	9 1	18
11	3600	X	647	-0-	-2953	-0-	4 9	596 3	Y	9	13 1	14

CASA BLANCA 'B'		WELL #:	1	RRCID ->	197744	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8348 - 8368	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			135

CASA BLANCA 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	201782	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8421 - 8440	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8112 - 8132
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	67 1	674 2	Y	-0-		15		
07	1054 N	874	-0-	-180	-0-	83 1	791 2	Y	-0-		15		
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	135 1	1333 2	Y	4	18 1	1		
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	109 1	1135 2	Y	7		8		
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	97 1	1176 3	Y	7		15		
11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	123 1	1278 3	Y	4		19		
-----													
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493 - 8502
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	2 1	44 3	N	-0-		96		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		96		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		96		
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	37 1	554 3	N	-0-		96		
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	86 1	1184 3	N	-0-		96		
*11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	98 1	1428 3	N	-0-		96		
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	14237	PERF.	7898 - 7910
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000										TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8056 - 8150
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 - 6174
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 - 8046
06	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	80 1	1955 3	Y	-0-	2 0	-0-		
07	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	43 1	1795 3	Y	-0-		-0-		
08	2170 N	299	-0-	-1871	-0-	5 1	294 3	Y	-0-		-0-		
09	2040 N	591	-0-	-1449	-0-	7 1	584 3	Y	-0-		-0-		
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	20 1	1740 3	Y	-0-		-0-		
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	510 N	240	-0-	-270	-0-	9	1	231	3	Y	-0-	-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
-----												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT	32
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT	32
-----												
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A												
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	43
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	43
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43
-----												
SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316												
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	3	Y	-0-	1 0
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	24	1	991	3	Y	-0-	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	3	Y	-0-	-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	18	1	1410	3	Y	-0-	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	10	1	910	3	Y	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SANTPELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748												
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192

SARITA (13-B)		81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EAST, S.K.		WELL #:	9	RRCID ->	255777	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 6430 - 6530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	70	RRCID ->	218530	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	17098	PERF.13778 - 13959						
06	9900	X	6890	-0-	-3010	B	-7870	158	1	6706	3	Y	24	23	1	8
07	10230	X	7531	-0-	-2699	B	-7870	26	9	3344	2	Y	33	30	1	11
08	10230	X	7999	-0-	-2231	B	-7870	3995	3	7806	2	Y	27	32	1	6
09	8970	X	6853	-0-	-2117	B	-7870	163	1	4512	2	Y	24	24	1	6
*10	8618	X	8200	-0-	-418	B	-7870	30	9	7997	3	Y	34	27	1	13
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	B	-7870	153	1			Y	NO RPT			13

EAST, MRS. S.K. "B"		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	74	RRCID ->	220139	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	15900	PERF.13652 - 15326						
06	4170	X	5402	-0-	1232	B	-11138	123	1	5235	3	Y	40	43	1	13
07	4309	X	5882	-0-	1573	B	-9565	44	9	2600	2	Y	51	47	1	17
08	3813	X	4833	-0-	1020	B	-8545	3104	3	4691	2	Y	40	48	1	9
09	5400	X	2578	-0-	-2822	B	-8545	98	1	1687	2	Y	24	27	1	6
*10	6107	X	5217	-0-	-890	B	-8545	44	9	5010	3	Y	51	31	1	26
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	B	-8545	57	1			Y	NO RPT			26

EAST, MRS. S.K. "B"		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	78	RRCID ->	223656	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14942 - 15700						
06	8340	X	6089	-0-	-2251	B	-882897	139	1	5898	3	Y	47	66	1	16
07	8618	X	6183	-0-	-2435	B	-882897	52	9	2744	2	Y	31	36	1	11
08	8928	X	6306	-0-	-2622	B	-882897	128	1	6148	2	Y	27	32	1	6
09	8640	X	7418	-0-	-1222	B	-882897	3277	3	4885	2	Y	24	24	1	6
*10	8928	X	6771	-0-	-2157	B	-882897	128	1	6601	3	Y	30	24	1	12
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	B	-882897	30	9			Y	NO RPT			12



SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455																
06		15510 X	10713	-0-	-4797	B	-0-	246	1	10428	3	Y	35	37	1	12
								39	9							
07		16027 X	14157	-0-	-1870	B	-0-	294	1	6302	2	Y	30	32	1	10
								7528	3	33	9					
08		16956 X	16956	-0-	-0-	B	-0-	345	1	16581	2	Y	27	31	1	6
								30	9							
09		12330 X	11644	-0-	-686	B	-0-	261	1	7678	2	Y	23	23	1	6
								3680	3	25	9					
*10		15112 X	15112	-0-	-0-	B	-0-	307	1	14774	3	Y	28	23	1	11
								31	9							
11		16410 X	NO RPT	-0-	-16410	B	-0-					Y	NO RPT			11
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679																
06		5070 X	4607	-0-	-463	B	-0-	105	1	4476	3	Y	24	23	1	8
								26	9							
07		6408 X	6408	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2843	2	Y	33	30	1	11
								3396	3	36	9					
08		9460 X	9460	-0-	-0-	B	-0-	192	1	9238	2	Y	27	32	1	6
								30	9							
09		7383 X	7383	-0-	-0-	B	-0-	166	1	4862	2	Y	24	24	1	6
								2329	3	26	9					
*10		7013 X	7013	-0-	-0-	B	-0-	142	1	6834	3	Y	34	27	1	13
								37	9							
11		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	B	-0-					Y	NO RPT			13
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628																
06		9840 X	7022	-0-	-2818	B	-62775	160	1	6781	3	Y	74	63	1	25
								81	9							
07		8711 X	8381	-0-	-330	B	-62775	172	1	3676	2	Y	130	111	1	44
								4390	3	143	9					
08		7626 X	8331	-0-	705	B	-62070	168	1	8043	2	Y	109	128	1	25
								120	9							
09		7020 X	6787	-0-	-233	B	-62070	150	1	4415	2	Y	96	96	1	25
								2116	3	106	9					
*10		8680 X	9297	-0-	617	B	-61453	186	1	8961	3	Y	136	110	1	51
								150	9							
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	B	-61453					Y	NO RPT			51

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2580 X	2388	-0-	-192 B	-7399	54	1	2308	3	Y	24	23	1	8
07	2511 X	2630	-0-	119 B	-7280	26	9	54	1	Y	32	29	1	11
08	2511 X	2790	-0-	279 B	-7001	1383	3	56	1	Y	27	32	1	6
09	2430 X	2037	-0-	-393 B	-7001	30	9	45	1	Y	24	24	1	6
*10	2728 X	2866	-0-	138 B	-6863	637	3	58	1	Y	31	25	1	12
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700 B	-6863	34	9			Y	NO RPT			12
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396														
06	8010 X	6102	-0-	-1908 B	-419648	139	1	5910	3	Y	48	46	1	16
07	7657 X	5588	-0-	-2069 B	-419648	53	9	115	1	Y	50	49	1	17
08	6851 X	8627	-0-	1776 B	-417872	2949	3	175	1	Y	41	49	1	9
09	6090 X	5745	-0-	-345 B	-417872	45	9	128	1	Y	41	39	1	11
*10	6293 X	5847	-0-	-446 B	-417872	1805	3	118	1	Y	46	39	1	18
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340 B	-417872	51	9			Y	NO RPT			18
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954														
06	3840 X	3193	-0-	-647 B	-375572	73	1	3094	3	Y	24	23	1	8
07	3968 X	2707	-0-	-1261 B	-375572	26	9	56	1	Y	32	29	1	11
08	3968 X	3026	-0-	-942 B	-375572	1424	3	61	1	Y	27	32	1	6
09	3510 X	2714	-0-	-796 B	-375572	30	9	60	1	Y	24	24	1	6
*10	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-375572	852	3	26	9	Y	-0-	6	7	-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-375572					Y	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SARITA, EAST (NOD B)		81116 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
EAST, S.K.		WELL #: 7		RRCID -> 211439		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		630 N	555	-0-	-75	-0-	16 1	517 3	Y	20	22 1	16	
							22 9						
07		589 N	475	-0-	-114	-0-	13 1	202 2	Y	17	19 1	14	
							241 3	19 9					
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	14 1	533 2	Y	17	15 1	16	
							19 9						
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	10 1	363 2	Y	20	17 1	19	
							175 3	22 9					
*10		496 N	390	-0-	-106	-0-	12 1	378 3	Y	-0-	10 1	9	
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		9	
-----													
SARITA, EAST (O-SAND)		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
EAST, S.K. MRS. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 164324		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
EAST, S.K.		WELL #: 2		RRCID -> 164558		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
EAST, S.K.		WELL #: 4		RRCID -> 168495		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.// 81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, S.K.		WELL #: 5		RRCID -> 174678		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 14456		PERF.14038 - 14180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5280 X	4824	-0-	-456	-0-	142	1	4636	3	Y	42	46	1	23
07	5456 X	4961	-0-	-495	-0-	46	9	2177	2	Y	43	44	1	22
08	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	136	1	5227	2	Y	37	35	1	24
09	4830 X	4788	-0-	-42	-0-	2601	3	3148	2	Y	40	35	1	29
*10	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	138	1	5791	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	41	9			Y	NO RPT	26	7	-0-

EAST, S.K.		WELL #: 6		RRCID -> 182195		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14082 - 14122				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 170347		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 13825		PERF.12298 - 12750				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
EAST, S.K.		WELL #: 42		RRCID -> 119158		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 15375		PERF.12232 - 12612				
06	18450 X	16826	-0-	-1624	-0-	491	1	16048	3	Y	261	284	1	180
07	19065 X	17359	-0-	-1706	-0-	287	9	7560	2	Y	271	281	1	170
08	19065 X	18838	-0-	-227	-0-	472	1	18093	2	Y	243	226	1	187
09	16830 X	16706	-0-	-124	-0-	9029	3	10894	2	Y	259	225	1	221
*10	18011 X	14917	-0-	-3094	-0-	478	1	14390	3	Y	85	166	1	140
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-	267	9			Y	NO RPT			140

EAST, S.K.		WELL #: 3		RRCID -> 165619		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12693 - 13328				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		13650 X	10995	-0-	-2655	-0-	249 1	10584 3	Y	147	135 1		49
							162 9						
07		14105 X	11964	-0-	-2141	-0-	247 1	5284 2	Y	110	122 1		37
							6312 3	121 9					
08		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	349 1	16759 2	Y	278	252 1		63
							306 9						
09		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	258 1	7584 2	Y	314	294 1		83
							3634 3	345 9					
*10		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	255 1	12280 3	Y	40	84 1		39
							44 9						
11		16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-			Y	NO RPT			39
-----													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602													
06		11220 X	9077	-0-	-2143	-0-	207 1	8789 3	Y	74	72 1		25
							81 9						
07		10385 X	9605	-0-	-780	-0-	197 1	4238 2	Y	97	89 1		33
							5063 3	107 9					
08		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	214 1	10278 2	Y	53	74 1		12
							58 9						
09		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	216 1	6341 2	Y	24	30 1		6
							3038 3	26 9					
*10		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	210 1	10108 3	Y	114	82 1		38
							125 9						
11		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT			38
-----													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510													
06		3690 X	3588	-0-	-102	-0-	82 1	3470 3	Y	33	25 1		11
							36 9						
07		4650 X	4166	-0-	-484	-0-	86 1	1841 2	Y	35	34 1		12
							2200 3	39 9					
08		4650 X	4147	-0-	-503	-0-	84 1	4031 2	Y	29	34 1		7
							32 9						
09		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	107 1	3150 2	Y	33	31 1		9
							1509 3	36 9					
*10		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	133 1	6388 3	Y	-0-	6 1		3
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646													
06		5340 X	3843	-0-	-1497	-0-	87 1	3705 3	Y	46	43 1		15
							51 9						
07		5115 X	3368	-0-	-1747	-0-	69 1	1478 2	Y	50	48 1		17
							1766 3	55 9					
08		5115 X	4530	-0-	-585	-0-	91 1	4382 2	Y	52	57 1		12
							57 9						
09		4500 X	4414	-0-	-86	-0-	98 1	2883 2	Y	46	46 1		12
							1382 3	51 9					
*10		4309 X	3562	-0-	-747	-0-	72 1	3442 3	Y	44	37 1	2 7	17
							48 9						
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			17

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

06		30060 X	-0-	-0-	-30060	-0-					Y	-0-					-0-
07		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					-0-
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

06		5580 X	4944	-0-	-636	-0-	113	1	4796	3	Y	32	35	1			11
							35	9									
07		5518 X	5336	-0-	-182	-0-	110	1	2366	2	Y	31	31	1			11
							2826	3	34	9							
08		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	126	1	6025	2	Y	39	41	1			9
							43	9									
09		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	139	1	4068	2	Y	48	44	1			13
							1949	3	53	9							
*10		5797 X	5796	-0-	-1	-0-	117	1	5646	3	Y	30	25	1	6	7	12
							33	9									
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					12

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

06		9270 X	8711	-0-	-559	-0-	250	1	8189	3	Y	247	268	1			382
							272	9									
07		9579 X	9247	-0-	-332	-0-	248	1	3970	2	Y	261	269	1			374
							4742	3	287	9							
08		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	244	1	9232	2	Y	223	211	1			386
							245	9									
09		8700 X	8643	-0-	-57	-0-	156	1	5559	2	Y	240	208	1			418
							2664	3	264	9							
*10		9579 X	7932	-0-	-1647	-0-	225	1	7457	3	Y	227	155	1	359	7	131
							250	9									
11		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					131

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2340 X	1868	-0-	-472	-0-	42	1	1800	3	Y	24	23	1	8
07	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	26	9							
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	33	30	1	11
09	1860 X	1423	-0-	-437	-0-	1082	3	36	9					
*10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	41	1	1958	2	Y	27	32	1	6
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	30	9							
						31	1	923	2	Y	24	24	1	6
						443	3	26	9					
						46	1	2186	3	Y	34	27	1	13
						37	9							
										Y	NO RPT			13
-----														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	11550 X	1422	-0-	-10128	-0-	32	1	1357	3	Y	30	92	1	10
07	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-	33	9							
08	12152 X	850	-0-	-11302	-0-	17	1	830	2	Y	-0-	10	1	-0-
09	11760 X	4450	-0-	-7310	-0-	3	9				3	2	1	1
*10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-	99	1	2912	2	Y	39	30	1	10
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	1396	3	43	9					
										Y	-0-	10	7	-0-
										Y	NO RPT			-0-
-----														
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	19560 X	18315	-0-	-1245	-0-	419	1	17788	3	Y	98	94	1	33
07	20212 X	17291	-0-	-2921	-0-	108	9							
08	20212 X	19314	-0-	-898	-0-	357	1	7656	2	Y	121	113	1	41
09	18330 X	16911	-0-	-1419	-0-	9145	3	133	9					
*10	18941 X	18127	-0-	-814	-0-	392	1	18817	2	Y	95	114	1	22
11	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-	105	9							
						378	1	11123	2	Y	72	75	1	19
						5331	3	79	9					
						367	1	17619	3	Y	128	100	1	47
						141	9							
										Y	NO RPT			47
-----														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8430 X	7618	-0-	-812	-0-	173	1	7354	3	Y	83	83	1	28
07	8711 X	8655	-0-	-56	-0-	91	9							
08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	178	1	3814	2	Y	97	92	1	33
09	7620 X	6994	-0-	-626	-0-	4556	3	107	9					
*10	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	176	1	8448	2	Y	80	95	1	18
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-	88	9							
						156	1	4586	2	Y	49	54	1	13
						2198	3	54	9					
						194	1	9316	3	Y	107	82	1	38
						118	9							
										Y	NO RPT			38



OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		75	RRCID ->	261074	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	13610 - 13718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7020 X	2300	-0-	-4720	-0-	50 1	2128 3	N	111	113 1		37
							122 9						
07		266 X	266	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	N	23	52 1		8
							128 3	25 9					
08		444 X	444	-0-	-0-	-0-	8 1	406 2	N	27	29 1		6
							30 9						
09		7020 X	323	-0-	-6697	-0-	7 1	196 2	N	24	24 1		6
							94 3	26 9					
*10		2697 X	274	-0-	-2423	-0-	6 1	247 3	N	19	16 1	2 7	7
							21 9						
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			7

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		95	RRCID ->	262577	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	16593	PERF.	14374 - 14954
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		90	RRCID ->	262653	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	13290 - 13330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 - 13568
06	13080 X	12435	-0-	-645	-0-	273 1	11616 3	Y	496	456 1		166
						546 9						
07	13020 X	12762	-0-	-258	-0-	249 1	5345 2	Y	712	637 1		241
						6385 3	783 9					
08	12555 X	10498	-0-	-2057	-0-	201 1	9640 2	Y	597	703 1		135
						657 9						
09	12450 X	11675	-0-	-775	-0-	248 1	7300 2	Y	571	556 1		150
						3499 3	628 9					
*10	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	266 1	12782 3	Y	734	602 1		282
						807 9						
11	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-			Y	NO RPT			282

SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
LAMAY CORPORATION		484025										
MAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	1990 - 2000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			81124 300 370061	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY					
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 128	RRCID -> 067064	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 2012 - 2016				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 114033	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 1978 - 1985				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KENEDY, JOHN G. JR "M"			WELL #: 1	RRCID -> 116118	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2060 - 2076				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 161DF	RRCID -> 116502	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 4616 - 7410				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 195	RRCID -> 116651	COMPL. DATE 03/10/1985	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1738 - 1746				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 196	RRCID -> 118725	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 2190 - 2195				
06	1170 N	610	-0-	-560	-0-	196 1	414 3	Y	-0-		-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	138 1	539 3	Y	-0-		-0-
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	168 1	368 3	Y	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	169 1	658 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	120 1	547 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 218	RRCID -> 150179	COMPL. DATE 05/31/1994	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 2295 - 2303				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	4830	PERF. 1964 - 1972
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996										TOTAL DEPTH	9235	PERF. 2382 - 2390
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2298 - 2304
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998										TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3155 - 3172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2026 - 2032
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5370	PERF. 1623 - 1629
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3212 - 3902
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179																	
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	566	1	1282	3	Y	133	91	1	158		
							146	9									
07	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	399	1	398	2	Y	105	91	1	172		
							476	3	116	9							
08	2046	N	10	-0-	-2036	-0-	1	2	9	9	Y	8	88	1	92		
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			92		
*10	1426	N	983	-0-	-443	-0-	299	1	431	3	Y	230	176	1	146		
							253	9									
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			146		
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288																	
06	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	838	1	1899	3	Y	53	36	1	63		
							58	9									
07	3255	X	2701	-0-	-554	-0-	831	1	831	2	Y	44	37	1	70		
							991	3	48	9							
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1291	1	2848	2	Y	32	36	1	66		
							35	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	775	1	1669	2	Y	34			100		
							800	3	37	9							
*10	2883	X	1742	-0-	-1141	-0-	686	1	990	3	Y	60	78	1	18	7	64
							66	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT				64	
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	302 1	685 3	Y	53	36 1	63	
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	58 9	297 2	Y	44	37 1	70	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	297 1	48 9	Y	32	36 1	66	
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	355 3	739 2	Y	34		100	
*10	1023 N	637	-0-	-386	-0-	335 1	459 2	Y	59	78 1	17 7	
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	220 3	37 9	Y	NO RPT		64	
						65 9					64	
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182												
06	1620 X	1363	-0-	-257	-0-	408 1	925 3	N	27	18 1	32	
07	1674 X	1288	-0-	-386	-0-	30 9	396 2	N	21	18 1	35	
08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	473 3	23 9	N	16	18 1	33	
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	606 1	1336 2	N	17		50	
*10	1457 X	818	-0-	-639	-0-	18 9	735 2	N	30	39 1	9 7	
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	341 1	19 9	N	NO RPT		32	
						352 3	463 3					
						322 1	33 9					
								N	NO RPT		32	
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
BRALEX OPERATING LLC 088561												
WELL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SARNOSA (2100)		//CONT.//		81130 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
BRALEX OPERATING LLC		//CONT.//		088561									
WELL		WELL #:		16SW	RRCID ->	277165	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 3360 - 3380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SAXET		81283 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499											
HUMPHREY, M.B.		WELL #:		D 5	RRCID ->	133494	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 1790 - 1951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
LAWRENCE, R. M. & L. S.		022499											
WELL #:		B 3	RRCID ->	158886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 3935 - 3943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 #	1557	-0-	-963	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
07	2604 #	934	-0-	-1670	-0-	934	3		N	-0-			-0-
08	2790 #	876	-0-	-1914	-0-	876	3		N	-0-			-0-
09	2700 #	343	-0-	-2357	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	2790 #	408	-0-	-2382	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	1560 #	1520	-0-	-40	-0-	1520	3		N	-0-			-0-

  

SAXET ( FRIO)		81283 012		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499											
ERIGAN-QUIROZ		WELL #:		4	RRCID ->	181168	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 5244 - 5250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SAXET ( HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		4 T	RRCID ->	180256	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438 - 9630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAXET ( 2,500)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
ISENSEE-WEST

81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
*08	899 N	810	-0-	-89	-0-	810 3		N	-0-			-0-
*09	870 N	713	-0-	-157	-0-	713 3		N	-0-			-0-
10	868 N	578	-0-	-290	-0-	578 3		N	-0-			-0-
11	780 N	642	-0-	-138	-0-	642 3		N	-0-			-0-

SAXET ( 2,600)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
LAWRENCE

81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	32	-0-	-208	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-

SAXET ( 3,900)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
ISENSEE

81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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

SAXET ( 6,400 FRIO)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
PERKINS-LAGASSE

81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 #	1672	-0-	-98	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
07	1829 #	1767	-0-	-62	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
08	1829 #	1715	-0-	-114	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
09	1710 #	1373	-0-	-337	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1444	-0-	-323	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
11	1710 #	531	-0-	-1179	-0-	531 3		N	-0-			-0-

SAXET ( 8,500)  
ANDERSON OIL LTD.  
BLISS, FRANK E.

81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
022499  
WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET ( 9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
MORGAN PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	209249	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	9933 - 10085
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109

  

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852									
WEIL "C"		WELL #:	7C	RRCID ->	224931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	6930 - 7014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126

  

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

  

RAWHIDE OPERATING, INC.		694852									
WEIL -C-		WELL #:	8	RRCID ->	035470	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7378 - 7382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	-0-			103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	-0-			103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103

  

SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	200491	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	9882 - 9920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-



SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		630591													
SCHALEBAN		WELL #: 5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 5834 - 6340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8464 - 8557					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910		PERF. N/A					
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	149	1	3166	3	Y	15	11	1		14
07	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	179	9	2977	3	Y	17	16	1		15
08	3410 X	2255	-0-	-1155	-0-	128	1	2119	3	Y	7				22
09	3330 X	2428	-0-	-902	-0-	89	9	2264	3	Y	9	10	1		21
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	154	1	1943	3	Y	12	11	1		22
11	2760 X	2628	-0-	-132	-0-	139	9	2431	3	Y	27	24	1		25
						30	9								

GUERRA, E. E.		WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174		PERF. 8350 - 8380					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987		PERF. 8366 - 8370					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																	
SCHMIDT (VICKSBURG 14600)			81516 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY			891175														
BROWN, MARY MANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 229070			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		2190 X		824	-0-	-1366		24	1	800	3	N	-0-		194	1	37
07		2170 X		822	-0-	-1348		33	1	786	3	N	3				40
								3	9								
08		2170 X		1629	-0-	-541		1614	3	15	9	N	14				54
*09		1770 X		804	-0-	-966		90	1	697	3	N	15				69
								17	9								
*10		2050 X		2050	-0-	-0-		93	1	1918	3	N	35				104
								39	9								
11		1590 X	NO RPT		-0-	-1590						N	NO RPT				104
-----																	
SCHWARZ (FLORES)			81700 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861														
FLORES, DANIEL 762			WELL #: 6		RRCID -> 167446			COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
-----																	
06		21410 X		6408	-0-	-15002		514	1	5853	2	Y	37				121
								41	9								
07		7241 X		7241	-0-	-0-		507	1	6672	2	Y	56	127	1		50
								62	9								
08		7399 X		7399	-0-	-0-		527	1	6831	2	Y	37				87
								41	9								
09		7039 X		7039	-0-	-0-		554	1	6420	2	Y	59	135	1		11
								65	9								
10		7329 X		7329	-0-	-0-		547	1	6724	2	Y	53				64
								58	9								
*11		7578 X		7578	-0-	-0-		564	1	6971	2	Y	39				103
								43	9								
-----																	
FLORES, DANIEL 546			197406		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLORES, DANIEL			076861														
FLORES, DANIEL 546			WELL #: 7		RRCID -> 167555			COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710						
-----																	
06		1000 N		1913	-0-	913	3444	152	1	1735	2	Y	24				77
								26	9								
07		3100 N		2372	-0-	-728	2716	167	1	2199	2	Y	5	42	1		40
								6	9								
08		3100 N		2302	-0-	-798	1918	162	1	2105	2	Y	32				72
								35	9								
09		3000 N		1560	-0-	-1440	478	123	1	1423	2	Y	13	30	1		55
								14	9								
10		2295 N		1817	-0-	-478	-0-	135	1	1667	2	Y	14				69
								15	9								
11		2130 N		1512	-0-	-618	-0-	111	1	1365	2	Y	33				102
								36	9								
-----																	
DAKOTA OIL COMPANY			197406		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLORES, DANIEL			076861														
FLORES, DANIEL			WELL #: 6		RRCID -> 111473			COMPL. DATE 06/27/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404						
-----																	
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
08	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
11	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14																	

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8263 - 8404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2014	-	PLUGGED	12/12/14					

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SCHWARZ, E.H.				12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H.				WELL #:	21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	621	-0-	621	2114	51	1	570	2	Y	-0-	-0-	
07	2790 X	676	-0-	-2114	-0-	54	1	622	2	Y	-0-	-0-	
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	Y	-0-	-0-	
09	630 N	513	-0-	-117	-0-	40	1	473	2	Y	-0-	-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	59	1	646	2	Y	-0-	-0-	
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-	-0-	

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	182	1	1263	3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	190	1	1232	3	N	1	-0-
						1	9					
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	198	1	1302	3	N	-0-	-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	202	1	1287	3	N	-0-	-0-
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	230	1	1352	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-

MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #:	3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAS BLANCAS		WELL #: 1		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982		
06	6210 X	5618	-0-	-592	-0-	685 1	4888 3	N	41	126
07	6417 X	5235	-0-	-1182	-0-	45 9	588 1	N	6	132
08	5983 X	5344	-0-	-639	-0-	7 9	644 1	N	29	161
09	5610 X	4796	-0-	-814	-0-	32 9	732 1	N	7	12
10	5797 X	5592	-0-	-205	-0-	8 9	905 1	N	-0-	12
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT	12

LAS BLANCAS		WELL #: 3ST		RRCID -> 256024		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462		
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	211 1	1503 3	N	-0-	18
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	148 1	1171 3	N	-0-	18
08	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	124 1	901 3	N	-0-	18
09	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	248 1	1372 3	N	-0-	18
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	211 1	1093 3	N	-0-	18
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 170292		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494		
06	604 N	92	-0-	-512	-0-	8 1	84 2	Y	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	13 1	150 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	122	-0-	-95	-0-	10 1	112 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 2	Y	-0-	-0-

SCHWARZ (8700-A)		81700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 084021		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73

SCHWARZ (8700-A)		//CONT.//		81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
FLORES, DANIEL				WELL #: 3	RRCID -> 141561	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8626	- 8764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16												

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 10585	PERF.10492	- 10506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4710 X	655	-0-	-4055	-0-	54 1	601 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	485	-0-	-3018	-0-	39 1	446 2	N	-0-			-0-
08	1829 X	1111	-0-	-718	-0-	89 1	1022 2	N	-0-			-0-
09	1080 X	685	-0-	-395	-0-	53 1	632 2	N	-0-			-0-
10	700 X	700	-0-	-0-	-0-	59 1	641 2	N	-0-			-0-
11	1080 X	817	-0-	-263	-0-	66 1	751 2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, E.H.				WELL #: 6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10456	- 10466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2580 X	2555	-0-	-25	-0-	209 1	2346 2	Y	-0-	28 1		25
07	2666 X	2652	-0-	-14	-0-	211 1	2408 2	Y	30	16 1		39
08	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	202 1	2322 2	Y	35	26 1		48
09	2580 X	2516	-0-	-64	-0-	195 1	2321 2	Y	-0-	31 1		17
10	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	219 1	2397 2	Y	-0-			17
*11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	226 1	2563 2	Y	-0-			17

ROTTERSMAN				WELL #: 14	RRCID -> 135529	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10464	- 10472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5370 X	4876	-0-	-494	-0-	398 1	4478 2	Y	-0-	14 1		12
07	5549 X	5527	-0-	-22	-0-	443 1	5064 2	Y	18	8 1		22
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	437 1	5024 2	Y	21	15 1		28
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	406 1	4821 2	Y	44	18 1		54
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	448 1	4900 2	Y	36			90
11	5130 X	5058	-0-	-72	-0-	409 1	4649 2	Y	-0-			90

SCHWARZ, E. H.				WELL #: 20	RRCID -> 171959	COMPL. DATE 01/17/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10402	- 10411			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4020 X	3203	-0-	-817	-0-	262 1	2940 2	Y	1	73 1		64
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	266 1	3043 2	Y	91	41 1		114
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	235 1	2700 2	Y	104	76 1		142
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	259 1	3077 2	Y	-0-	93 1		49
10	3906 X	2979	-0-	-927	-0-	250 1	2729 2	Y	-0-			49
*11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	289 1	3289 2	Y	-0-			49

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER		WELL #: 15 T		RRCID -> 014114		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6565 - 6616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123493		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH		8612 PERF. 7783 - 7789		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA		WELL #: 1		RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7830 - 7837		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #: 3 F		RRCID -> 121371		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH		8949 PERF. 7847 - 7854		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH		8850 PERF. 7762 - 7778		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7824 - 7832	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4	

-----

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776  
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

-----

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	15	-0-	15	381	15	3		Y	-0-			4
07	825 N	444	-0-	-381	-0-	444	3		Y	-0-			4
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-			4
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

-----

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	11	-0-	11	229	11	3		Y	-0-			4
07	419 N	190	-0-	-229	-0-	190	3		Y	-0-			4
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			4
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

-----

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

06	DLQ G-10	26	-0-	26	401	26	3	Y	-0-			-0-
07	1035 N	634	-0-	-401	-0-	634	3	Y	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-			-0-
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26



SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 N	693	-0-	-177	-0-	70	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	930 N	316	-0-	-614	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	992 N	340	-0-	-652	-0-	37	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	384	-0-	-306	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	93 1	826 3	Y	5	3 1	2
07	992 N	933	-0-	-59	-0-	6 9	833 3	Y	2		4
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	2 9	802 3	Y	-0-	3 1	1
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	98 1	874 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	104 1	857 3	Y	-0-		-0-
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	102 1	824 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774	COMPL. DATE 12/30/1957	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 6026	- 6036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779	COMPL. DATE 12/26/1957	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5950	- 5987			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508	COMPL. DATE 07/26/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5522	- 5525			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859	COMPL. DATE 04/03/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5523	- 5527			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196	COMPL. DATE 06/04/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260	COMPL. DATE 09/03/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5939	- 5950			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975	COMPL. DATE 08/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5532	- 5542			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N		-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16														

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	575	3	Y	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	71	1	608	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	64	1	526	3	Y	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	72	1	601	3	Y	-0-			-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

06	330 N	218	-0-	-112	-0-	22	1	195	3	Y	1			1
						1	9							
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	33	1	279	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	32	1	260	3	Y	1			1
						1	9							
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	29	1	228	3	Y	1			1
						1	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-

-----														
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	3	Y	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	44	1	375	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	44	1	367	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	44	1	350	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072														
06	720 N	295	-0-	-425	-0-	30	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	350	-0-	-394	-0-	37	1	313	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0153A	RRCID ->	061632	COMPL. DATE	02/20/1950	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4560 - 4660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0148	RRCID ->	061704	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5840 - 5850
06	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	166	1	1478	3	Y	25	36 1 17
						28	9					
07	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	179	1	1522	3	Y	16	33
						18	9					
08	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	171	1	1405	3	Y	18	31 1 20
						20	9					
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	3	Y	14	22 1 12
						15	9					
10	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	167	1	1398	3	Y	17	29
						19	9					
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	172	1	1369	3	Y	30	22 1 37
						33	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0138	RRCID ->	061984	COMPL. DATE	04/30/1975	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4575 - 4613
06	750 N	573	-0-	-177	-0-	58	1	513	3	Y	2	21
						2	9					
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	61	1	518	3	Y	2	23
						2	9					
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	500	3	Y	3	26
						3	9					
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	Y	2	28
						2	9					
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	3	31
						3	9					
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	Y	3	28 1 6
						3	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	063032	COMPL. DATE	07/31/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	5166 - 5183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1116 C	RRCID ->	063033	COMPL. DATE	08/06/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5509 - 5523
06	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	136	1	1211	3	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	137	1	1167	3	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1243	-0-	-338	-0-	135	1	1108	3	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	124	1	1045	3	Y	-0-	-0-
10	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	124	1	1036	3	Y	-0-	-0-
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742	COMPL. DATE 03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768	COMPL. DATE 09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818	COMPL. DATE 05/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828	COMPL. DATE 12/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916	COMPL. DATE 02/22/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925	COMPL. DATE 01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----													
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253													
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - PLUGGED 06/16/16													
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A													
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	738	3	Y	2	21
							2	9					
07	899 N	3	-0-	-896	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	23
08	713 N	255	-0-	-458	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	3	26
							3	9					
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	2	28
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	3	31
							3	9					
11	240 N	4	-0-	-236	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	28 1 6
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63 1	561 3	Y	1				1
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1 9							
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	64 1	547 3	Y	-0-	1 1			-0-
						58 1	477 3	Y	1				1
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	1 9							
						64 1	537 3	Y	1	1 1			1
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	1 9							
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	62 1	517 3	Y	-0-	1 1			-0-
						53 1	419 3	Y	1				1
						1 9							
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488													
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32 1	281 3	Y	45				96
						50 9							
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39 1	329 3	Y	61	102 1			55
						67 9							
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38 1	313 3	Y	58				113
						64 9							
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	287 3	Y	55	105 1			63
						61 9							
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	36 1	301 3	Y	58	98 1			23
						64 9							
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	294 3	Y	66				89
						73 9							
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936													
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2016		PLUGGED	06/27/16						
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999													
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	22 1	198 3	Y	-0-				-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	23 1	194 3	Y	-0-				-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	24 1	198 3	Y	-0-				-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	22 1	182 3	Y	-0-				-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	Y	-0-				-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	23 1	182 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419 T	RRCID ->	085734	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6096 - 6099
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1747	RRCID ->	085750	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6050 - 6064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0109BC	RRCID ->	086969	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141B	RRCID ->	087123	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5026 - 5032
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	21 1	183 3	Y	2			21
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25 1	209 3	Y	2			23
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24 1	198 3	Y	3			26
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24 1	204 3	Y	2			28
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	23 1	189 3	Y	3			31
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	192 3	Y	3	28 1		6
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1699	RRCID ->	088816	COMPL. DATE	07/19/1980	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	5510 - 5525
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14 1	121 3	Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 3	Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16 1	132 3	Y	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		155A	RRCID ->	090537	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5881 - 5888
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1139	RRCID ->	093350	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5891 - 5918
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2501	RRCID ->	093835	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	6146	PERF.	5153 - 5170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4031	RRCID ->	097232	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5836 - 5856
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	38	1	342	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	30	1	259	3	Y	-0-	-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	526	3	Y	-0-	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	3	Y	-0-	-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	Y	-0-	-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	62	1	497	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1646	RRCID ->	097506	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	5152 - 5164
06	1110 N	979	-0-	-131	-0-	99	1	880	3	Y	-0-	-0-
07	1178 N	865	-0-	-313	-0-	91	1	774	3	Y	-0-	-0-
08	1116 N	838	-0-	-278	-0-	91	1	747	3	Y	-0-	-0-
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	100	1	843	3	Y	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	832	3	Y	3	2 1 1
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	Y	14	12 1 3
						15	9					
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1113	RRCID ->	097963	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6002 - 6010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4332	RRCID ->	098667	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	6261 - 6281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283		RRCID -> 102421		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5472	- 5481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5472	- 5481
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	68 1	604 3	Y	16	19 1	18
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18 9	625 3	Y	7		25
08	806 N	594	-0-	-212	-0-	73 1	521 3	Y	9	17 1	17
09	690 N	446	-0-	-244	-0-	8 9	392 3	Y	6	15 1	8
10	713 N	259	-0-	-454	-0-	63 1	229 3	Y	3		11
11	570 N	243	-0-	-327	-0-	10 9	215 3	Y	1	8 1	4
						47 1					
						7 9					
						27 1					
						3 9					
						27 1					
						1 9					
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5392	- 5399
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	Y	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 3	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	122 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	7 1	59 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	13 1	109 3	Y	-0-		-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5410	- 5440
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1	101 3	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	13 1	109 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	12 1	102 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	11 1	92 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	12 1	97 3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794	- 5815
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 4853	- 4864
06	5310 X	4954	-0-	-356	-0-	500 1	4452 3	Y	2		21
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	2 9	4997 3	Y	2		23
08	5487 X	5226	-0-	-261	-0-	586 1	4656 3	Y	3		26
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	2 9	4760 3	Y	2		28
10	5580 X	5085	-0-	-495	-0-	567 1	4541 3	Y	3		31
11	5400 X	5389	-0-	-11	-0-	3 9	4785 3	Y	3	28 1	6
						601 1					
						3 9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0156	RRCID ->	112568	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	4920 - 4926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	113162	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5812 - 5858			
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1642	RRCID ->	113817	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	6139	PERF.	5216 - 5246			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0145B	RRCID ->	115958	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4960 - 5887			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1416	RRCID ->	116603	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5875 - 5905			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0193A	RRCID ->	116701	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5137 - 5835			
06	1140 N	715	-0-	-425	-0-	-0-	72	1	643	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	645	-0-	-564	-0-	-0-	68	1	577	3	N	-0-			-0-
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	-0-	69	1	567	3	N	-0-			-0-
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	-0-	73	1	618	3	N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	-0-			-0-
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0124B	RRCID ->	121643	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	5644 - 5920			
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	-0-	43	1	379	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	406	-0-	-90	-0-	-0-	43	1	363	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-			-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-			-0-

-----													
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835													
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	1095	3	Y	-0-		-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	139	1	1181	3	Y	-0-		-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1138	3	Y	-0-		-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	134	1	1124	3	Y	-0-		-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	3	Y	3	2 1	1
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	137	1	1091	3	Y	-0-	1 1	-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436													
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	33	1	296	3	Y	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	40	1	330	3	Y	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	38	1	303	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807													
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	53	1	455	3	Y	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	56	1	476	3	Y	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	55	1	435	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950													
06	840 N	655	-0-	-185	-0-	63	1	562	3	Y	27		59
07	837 N	556	-0-	-281	-0-	30	9						
08	899 N	500	-0-	-399	-0-	54	1	460	3	Y	38	63 1	34
09	660 N	41	-0-	-619	-0-	42	9						
10	558 N	49	-0-	-509	-0-	50	1	410	3	Y	36		70
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	40	9						
						4	3	37	9	Y	34	65 1	39
						1	1	8	3	Y	36	61 1	14
						40	9						
						25	1	196	3	Y	41		55
						45	9						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		1050 X	784	-0-	-266	-0-	79	1	705	3	Y	-0-
07		992 X	723	-0-	-269	-0-	76	1	647	3	Y	-0-
08		930 X	643	-0-	-287	-0-	70	1	573	3	Y	-0-
09		780 N	638	-0-	-142	-0-	68	1	570	3	Y	-0-
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	74	1	619	3	Y	-0-
*11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519												
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	76	1	677	3	Y	-0-
07		744 N	714	-0-	-30	-0-	75	1	639	3	Y	-0-
08		713 N	593	-0-	-120	-0-	64	1	529	3	Y	-0-
09		750 N	675	-0-	-75	-0-	72	1	603	3	Y	-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	74	1	618	3	Y	-0-
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	77	1	609	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422												
06		360 N	176	-0-	-184	-0-	18	1	158	3	Y	-0-
07		310 N	228	-0-	-82	-0-	24	1	204	3	Y	-0-
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	30	1	246	3	Y	-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	26	1	207	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542												
06		1230 N	1050	-0-	-180	-0-	99	1	881	3	Y	64
							70	9				65
07		1271 N	971	-0-	-300	-0-	93	1	795	3	Y	75
							83	9				76
08		1209 N	937	-0-	-272	-0-	93	1	767	3	Y	70
							77	9				78
09		1050 N	995	-0-	-55	-0-	99	1	832	3	Y	58
							64	9				60
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	100	1	841	3	Y	98
							108	9				90
11		900 N	891	-0-	-9	-0-	91	1	728	3	Y	65
							72	9				76
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182		
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	181 1	1613 3	Y	-0-	1 1	2
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	222 1	1892 3	Y	-0-		2
08	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	220 1	1809 3	Y	-0-		2
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	199 1	1675 3	Y	-0-		2
10	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	201 1	1687 3	Y	-0-	1 1	1
11	1950 N	1645	-0-	-305	-0-	184 1	1461 3	Y	-0-		1
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101		
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	131 1	1168 3	Y	-0-		-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149 1	1269 3	Y	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	154 1	1264 3	Y	-0-		-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	140 1	1175 3	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	129 1	1080 3	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	139 1	1110 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359												
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	185	1	1644	3	Y	-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	203	1	1727	3	Y	2
							2	9				
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	268	1	2204	3	Y	1
							1	9			2	1
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1568	3	Y	-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	186	1	1562	3	Y	-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	190	1	1510	3	Y	1
							1	9				
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816												
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	149	1	1329	3	Y	21
							2	9				
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	170	1	1453	3	Y	23
							2	9				
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	167	1	1373	3	Y	26
							3	9				
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	3	Y	28
							2	9				
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	162	1	1356	3	Y	31
							3	9				
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	178	1	1416	3	Y	6
							3	9			28	1
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	521	-0-	-0-	-319	-0-	52	1	467	3	Y	2			21
							2	9							
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	585	3	Y	2			23
							2	9							
08	713 N	641	-0-	-0-	-72	-0-	69	1	569	3	Y	3			26
							3	9							
09	510 N	391	-0-	-0-	-119	-0-	41	1	348	3	Y	2			28
							2	9							
10	651 N	494	-0-	-0-	-157	-0-	52	1	439	3	Y	3			31
							3	9							
11	630 N	365	-0-	-0-	-265	-0-	40	1	322	3	Y	3	28	1	6
							3	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

06	210 N	95	-0-	-0-	-115	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			1
07	155 N	97	-0-	-0-	-58	-0-	10	1	87	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	124 N	91	-0-	-0-	-33	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	Y	1	9	1	12
							1	9							
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1542	3	Y	1			13
							1	9							
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1428	3	Y	-0-			13
09	1560 N	1467	-0-	-0-	-93	-0-	156	1	1311	3	Y	-0-			13
10	1736 N	1475	-0-	-0-	-261	-0-	157	1	1317	3	Y	1	8	1	6
							1	9							
11	1560 N	1299	-0-	-0-	-261	-0-	145	1	1152	3	Y	2			8
							2	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	39 1	349 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	208	-0-	-133	-0-	22 1	186 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	26 1	212 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	27 1	226 3	Y	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 3	Y	-0-			-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34 1	267 3	Y	8			8
						9 9						

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45 1	405 3	Y	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	78 1	665 3	Y	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85 1	701 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	149	-0-	-301	-0-	16 1	133 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	76	-0-	-668	-0-	8 1	68 3	Y	-0-			-0-
11	750 N	75	-0-	-675	-0-	8 1	67 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	630 N	624	-0-	-6	-0-	63 1	561 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	529	-0-	-91	-0-	56 1	473 3	Y	-0-			-0-
08	620 N	523	-0-	-97	-0-	57 1	466 3	Y	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	68 1	574 3	Y	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	68 1	567 3	Y	-0-			-0-
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	66 1	522 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	75 1	666 3	Y	16	20	1	10
						18 9						
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90 1	770 3	Y	19			29
						21 9						
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	79 1	645 3	Y	22	31	1	20
						24 9						
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	63 1	531 3	Y	23	28	1	15
						25 9						
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	70 1	589 3	Y	22			37
						24 9						
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	63 1	500 3	Y	11	27	1	21
						12 9						

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

06	420 N	294	-0-	-126	-0-	30 1	264 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	174	-0-	-291	-0-	18 1	156 3	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	26 1	217 3	Y	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	64 1	535 3	Y	-0-			-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56 1	444 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 - 6052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5380			
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	291	1	2593	3	Y	88	146	1		121
07	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	318	1	2713	3	Y	96				217
08	3255 X	2589	-0-	-666	-0-	106	9	2217	3	Y	93	147	1		163
09	3120 X	2836	-0-	-284	-0-	270	1	2465	3	Y	71	147	1		87
10	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	102	9	2540	3	Y	111				198
11	3030 X	2851	-0-	-179	-0-	293	1	2429	3	Y	106	157	1		147
						78	9								
						303	1								
						122	9								
						305	1								
						117	9								
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0903	RRCID ->	141091	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	5475 - 5485			
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	30	1	271	3	Y	-0-				-0-
07	403 N	274	-0-	-129	-0-	29	1	245	3	Y	-0-				-0-
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	28	1	231	3	Y	-0-				-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	3	Y	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-				-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2602	RRCID ->	143584	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6179	PERF.	4233 - 4240			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189A	RRCID ->	144016	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4964 - 4970			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4367	RRCID ->	144322	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	5343 - 5360			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----												
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512												
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	202	1	1797	3	Y	2	3
						2	9					
07	2108 X	1905	-0-	-203	-0-	200	1	1703	3	Y	2	2
						2	9					
08	2108 X	1607	-0-	-501	-0-	174	1	1432	3	Y	1	3
						1	9					
09	2040 X	1475	-0-	-565	-0-	156	1	1317	3	Y	2	2
						2	9					
10	2108 X	1503	-0-	-605	-0-	160	1	1341	3	Y	2	1
						2	9					
11	2010 X	1361	-0-	-649	-0-	152	1	1208	3	Y	1	2
						1	9					
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098												
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	65	1	579	3	Y	-0-	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	3	Y	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	72	1	587	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	60	1	509	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	64	1	541	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	477	-0-	-153	-0-	53	1	424	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678												
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 -	5950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5797 -	5817						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 5504 -	5541						
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-				-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-				-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-				-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5412 -	5822						
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	113	1	1010	3	Y	-0-				-0-
07	1116 N	947	-0-	-169	-0-	99	1	848	3	Y	-0-				-0-
08	1147 N	881	-0-	-266	-0-	96	1	785	3	Y	-0-				-0-
09	1110 N	866	-0-	-244	-0-	92	1	774	3	Y	-0-				-0-
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	82	1	692	3	Y	-0-				-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELISON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673	COMPL. DATE 02/14/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A							
06	540 N	286	-0-	-254	-0-	28	1	249	3	Y	8				274
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	34	1	289	3	Y	34	176	1		132
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	34	1	283	3	Y	25				157
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	30				187
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	400	3	Y	30				217
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	415	3	Y	39				256
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5154 -	5174						
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	Y	-0-				-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	Y	-0-				-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-				-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	Y	-0-				-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882														
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-		-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-		-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	23	1	190	3	N	-0-		-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-		-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763														
06	3510 X	3185	-0-	-325	-0-	-0-	320	1	2853	3	N	11	7 1	4
07	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	-0-	362	1	3086	3	N	4		8
08	3689 X	2927	-0-	-762	-0-	-0-	318	1	2609	3	N	-0-	5 1	3
09	3570 X	2090	-0-	-1480	-0-	-0-	222	1	1868	3	N	-0-	2 1	1
10	3534 X	2965	-0-	-569	-0-	-0-	316	1	2649	3	N	-0-		1
11	3330 X	2971	-0-	-359	-0-	-0-	332	1	2639	3	N	-0-	1 1	-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040														
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	N	4	2 1	2
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	N	8	8 1	2
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	5	6 1	1
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	3	3 1	1
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	338	3	N	5	5 1	1
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID -> 261226	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6732	PERF. 5481	-	5879					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	53	39	1	24
						58	9							
07	837 N	750	-0-	-87	-0-	73	1	623	3	N	49	57	1	16
						54	9							
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	81	1	669	3	N	60	61	1	15
						66	9							
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	77	1	649	3	N	15	28	1	2
						17	9							
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	74	1	623	3	N	6	7	1	1
						7	9							
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	77	1	614	3	N	60	51	1	10
						66	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5493	-	5909				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 5288	-	5941				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5467	-	5854				
06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	69	1	617	3	N	-0-		-0-
07	614 X	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	N	-0-		-0-
08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	60	1	494	3	N	-0-		-0-
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	N	-0-		-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	70	1	591	3	N	-0-		-0-
*11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	67	1	530	3	N	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
BOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6656	-	6670				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6474	-	6482				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767															
06	2310	N	660	-0-	-1650	-0-	25	1	635	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	285	-0-	-2102	-0-	10	1	275	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	409	-0-	-1141	-0-	10	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	17	1	580	2	Y	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	-0-			-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-			-0-
-----															
EXXON MOBIL CORPORATION 257128 SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6646 - 6704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		990 N	928	-0-	-62	-0-	928 3		Y	-0-		4
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016 3	1 9	Y	1		5
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 3	1 9	Y	1		6
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	910 3	22 9	Y	20	17 1	9
10		1023 N	941	-0-	-82	-0-	940 3	1 9	Y	1		10
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		10

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
CANALES, P.		WELL #:		118U	RRCID ->	041787	COMPL. DATE	04/06/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #:		118 L	RRCID ->	041824	COMPL. DATE	04/07/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #:		117	RRCID ->	041934	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	19640	PERF.	6595 - 6927
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	85 1	758 3	Y		-0-		-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	93 1	789 3	Y		-0-		-0-
08	775 N	699	-0-	-76	-0-	76 1	623 3	Y		-0-		-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	95 1	801 3	Y		-0-		-0-
10	775 N	250	-0-	-525	-0-	27 1	223 3	Y		-0-		-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	83 1	658 3	Y		-0-		-0-

CANALES, P.		WELL #:		129	RRCID ->	057256	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6409 - 6483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MILLER, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	060359	COMPL. DATE	12/18/1974	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6440 - 6448
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y		-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 3	Y		-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y		-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y		-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3	Y		-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560															
06	450 N	141	-0-	-309	-0-	-0-	13 1	116 3	Y	11	74 1				68
							12 9								
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	-0-	16 1	132 3	Y	10					78
							11 9								
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-					78
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	-0-	13 1	106 3	Y	-0-	36 1				42
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	148 3	Y	-0-	24 1				18
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	-0-					18
-----															
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550															
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638															
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		8 U	RRCID -> 041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6165		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	1591	-0-	-1410	1206	1590	3	Y	-0-		-0-	
07	2797 N	1591	-0-	-1206	-0-	1591	3	Y	-0-		-0-	
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	Y	-0-		-0-	
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	Y	-0-		-0-	
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	Y	-0-		-0-	
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	Y	-0-		-0-	

  

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		238 U	RRCID -> 054770	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 6538 - 6586
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID -> 064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6140 - 6273
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		9 U	RRCID -> 089118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6083 - 6268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID -> 097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6737 - 6748
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		232	RRCID -> 121705	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6482 - 6494
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----														
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550														
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	606	-0-	606	606	606	3		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1520	-0-	1520	2126	1520	3		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	318	-0-	318	2444	318	3		Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----																	
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550																	
SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530																	
-----																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEELIGSON, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A. A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492																	
-----																	
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
10		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6348 - 6433	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DUNLAP, B.H.		WELL #:		71	RRCID ->	150936	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6612 - 6636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33 1 30 7	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SEGUNDO (OLMOS)				82168 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY				565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:			RRCID ->	083493	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 6913 - 7029	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005												
-----												
SEJITA (BAZAN)				82204 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION				870230								
CASEY, JACK		WELL #:		12	RRCID ->	041097	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	7805	PERF. N/A	
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-		180	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		180	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		180	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		180	
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2	N	-0-		180	
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-		180	
-----												
SEJITA (HOCKLEY 1ST)				82204 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION				870230								
CASEY, JACK		WELL #:		1 C	RRCID ->	014160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5334 - 5345	
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
-----												
CASEY, JACK		WELL #:		15	RRCID ->	043695	COMPL. DATE	12/13/1967	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-	
07	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2	N	-0-		-0-	
08	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042	2	N	-0-		-0-	
09	2400 N	1811	-0-	-589	-0-	1811	2	N	-0-		-0-	
10	2325 N	1357	-0-	-968	-0-	1357	2	N	-0-		-0-	
11	1980 N	1761	-0-	-219	-0-	1761	2	N	-0-		-0-	



SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230  
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6300 X	4505	-0-	-1795	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
07	5828 X	4905	-0-	-923	-0-	4905 2		N	-0-			-0-
08	5828 X	3218	-0-	-2610	-0-	3218 2		N	-0-			-0-
09	5640 X	2950	-0-	-2690	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
10	4898 X	2172	-0-	-2726	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
11	4740 X	2933	-0-	-1807	-0-	2933 2		N	-0-			-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION 870230  
 CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
*11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION 870230  
 BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061 2	13 9	N	12			173
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067 2	9 9	N	8			181
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1149 2	12 9	N	11			192
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1445 2	9 9	N	8			200
*10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	8			208
*11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	6			214

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	608 2		N	-0-			8
07	775 N	306	-0-	-469	-0-	306 2		N	-0-			8
08	992 N	480	-0-	-512	-0-	480 2		N	-0-			8
09	600 N	26	-0-	-574	-0-	26 2		N	-0-			8
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			8
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2		N	-0-			8

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE					
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	-0-			-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	2	N	-0-			-0-
08	310 #	196	-0-	-114	-0-	25	1	171	2	N	-0-			-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-			-0-
10	310 #	78	-0-	-232	-0-	10	1	68	2	N	-0-			-0-
*11	657 R	657	-0-	-0-	-0-	83	1	574	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628					
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST ( 800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715					
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-			-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	15	1	101	2	N	-0-			-0-
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	2	N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H., INC.		WELL #: 3		RRCID -> 233984		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729					
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	N	-0-			-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	16	1	109	2	N	-0-			-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010					
06	90 #	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

-----

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846  
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16

-----

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

06	390 #	148	-0-	-242	-0-	18	1	130	2	N	-0-						-0-
07	217 #	154	-0-	-63	-0-	18	1	136	2	N	-0-						-0-
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	2	N	-0-						-0-
09	180 #	103	-0-	-77	-0-	11	1	92	2	N	-0-						-0-
10	186 #	121	-0-	-65	-0-	15	1	106	2	N	-0-						-0-
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	2	N	-0-						-0-

-----

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846  
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

06	390 #	193	-0-	-197	-0-	23	1	170	2	N	-0-						-0-
07	310 #	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	2	N	-0-						-0-
08	279 #	148	-0-	-131	-0-	19	1	129	2	N	-0-						-0-
09	270 #	115	-0-	-155	-0-	12	1	103	2	N	-0-						-0-
10	279 #	146	-0-	-133	-0-	17	1	129	2	N	-0-						-0-
11	180 #	124	-0-	-56	-0-	16	1	108	2	N	-0-						-0-

-----

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

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

-----

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

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

-----

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCORBIS OIL COMPANY		220846									
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:	1	RRCID ->	195479	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1212 - 1226
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-

  

RAMIREZ, H.		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		220846									
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:	1	RRCID ->	204315	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1133 - 1150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	N	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	2	N	-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	16	1	107	2	N	-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	11	1	92	2	N	-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	2	N	-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	N	-0-

  

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL.		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		220846									
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:	2	RRCID ->	204316	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1186 - 1204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

MAMA NA PARTNERSHIP		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		220846									
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:	1A	RRCID ->	222335	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2207	PERF.	1241 - 1250
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	9	1	77	2	N	-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-
11	120 #	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	2	N	-0-

  

SEJITA, EAST (1300)		82205 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCORBIS OIL COMPANY		220846									
W.W.H.M. & H. INC. ET AT		WELL #:	5	RRCID ->	216029	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1324 - 1328
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

TRINITY GAS CORPORATION		870230		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BAZAN		220846									
BAZAN		WELL #:	5	RRCID ->	190557	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1360 - 1362
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-
08	1922 N	1722	-0-	-200	-0-	1722	2			N	-0-
09	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-
10	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-
*11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230								
PLANT SITE		WELL #:		2	RRCID ->	198924	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	996 - 998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2		N	-0-			-0-
08	496 N	278	-0-	-218	-0-	278 2		N	-0-			-0-
09	480 N	301	-0-	-179	-0-	301 2		N	-0-			-0-
10	465 N	321	-0-	-144	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-

PLANT SITE		WELL #:		1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1226 - 1230	
06	900 N	761	-0-	-139	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	695 2		N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
10	868 N	640	-0-	-228	-0-	640 2		N	-0-			-0-
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-

SEJITA, N.E. (5400)		82207 540		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
CHAMPLIN EXPLORATION, INC.		143578										
HUNTER, M.K.		WELL #:		1	RRCID ->	103461	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	5610 PERF.	5402 - 5407	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			63
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			63
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			63
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			63
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			63
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			63

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	5402 - 5405	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112 PERF.	5756 - 5770	
06	1500 X	1357	-0-	-143	-0-	234 1	1123 2	N	-0-			-0-
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	347 1	1658 2	N	-0-			-0-
08	1457 X	1342	-0-	-115	-0-	312 1	1030 2	N	-0-			-0-
09	1410 X	1404	-0-	-6	-0-	272 1	1132 2	N	-0-			-0-
10	2015 X	1445	-0-	-570	-0-	318 1	1127 2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1385	-0-	-565	-0-	317 1	1068 2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808 PERF.	5783 - 5788
06	1260 X	1071	-0-	-189	-0-	1071 3		N	-0-				-0-		-0-
07	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-				-0-		-0-
08	1302 X	1091	-0-	-211	-0-	1091 3		N	-0-				-0-		-0-
09	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-				-0-		-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-				-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT				-0-		-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070  
 SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	315	1	1998	3	N	2	15
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	368	1	2162	3	N	2	17
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	300	1	1750	3	N	2	19
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	373	1	2120	3	N	1	20
*10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	312	1	1705	3	N	1	3
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	3

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.// 82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	86 1	544 3	N	2	18
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	2 9	94 1	N	2	20
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	2 9	96 1	N	2	22
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	2 9	91 1	N	2	24
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	2 9	96 1	N	1 21 1	4
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	1 9		N	NO RPT	4
-----										
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254		
06	4770 X	3251	-0-	-1519	-0-	443 1	2806 3	N	2	16
07	4929 X	236	-0-	-4693	-0-	2 9	34 1	N	-0-	16
08	4588 X	277	-0-	-4311	-0-	2 9	40 1	N	2	18
09	4440 X	214	-0-	-4226	-0-	2 9	32 1	N	-0-	18
10	4588 X	156	-0-	-4432	-0-	2 9	24 1	N	1 16 1	3
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	1 9		N	NO RPT	3
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 265872		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19 1	11 3	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	20 1	1 2	N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 3	19 1	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 3	41 1	N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 3	38 1	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		//CONT.//		82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13524 - 13544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.	15068 - 15134	
06	9480	X	8660	-0-	-820	-0-	1180	1	7479	3	N	1	17
07	9796	X	8292	-0-	-1504	-0-	1205	1	7084	3	N	3	20
08	9424	X	8538	-0-	-886	-0-	1248	1	7288	3	N	2	22
09	9120	X	8977	-0-	-143	-0-	1343	1	7632	3	N	2	24
10	8959	X	8718	-0-	-241	-0-	1348	1	7369	3	N	1	4
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT	4

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	15173 - 15240	
06	38130	X	37408	-0-	-722	-0-	5099	1	32307	3	N	2	17
07	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	5650	1	33209	3	N	2	19
08	38564	X	38216	-0-	-348	-0-	5589	1	32624	3	N	3	22
09	37410	X	37270	-0-	-140	-0-	5578	1	31691	3	N	1	23
10	38874	X	38361	-0-	-513	-0-	5932	1	32428	3	N	1	4
11	37620	X	NO RPT	-0-	-37620	-0-					N	NO RPT	4

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	15230 - 15298
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106182	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	15098 - 15176	
06	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	3140	1	19895	3	N	2	17
07	23560	X	23063	-0-	-497	-0-	3353	1	19708	3	N	2	19
08	24304	X	18107	-0-	-6197	-0-	2648	1	15457	3	N	2	21
09	23520	X	22171	-0-	-1349	-0-	3318	1	18852	3	N	1	22
10	24304	X	22604	-0-	-1700	-0-	3495	1	19108	3	N	1	4
11	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					N	NO RPT	4



OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	108578	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14702 - 14813
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
WELDER LEASE		WELL #:	2	RRCID ->	102473	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11535 - 11581
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	1210	-0-	-230	-0-	165 1	1043 3	N	2	17
07	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	2 9	1122 3	N	3	20
08	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	3 9	1005 3	N	2	22
09	1380 X	1257	-0-	-123	-0-	172 1	1068 3	N	1	23
10	1426 X	1212	-0-	-214	-0-	2 9	1024 3	N	1	4
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	188 1		N	NO RPT	4
						1 9				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON-LICHTENBERGER FEE		10								
		WELL #:	10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 - 13328
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	21 1	12 3	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 1	2 2	N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 3	12 3	N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	174 1		N	-0-	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	23 1	4 3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	22 1		N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 - 11402
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 X	68	-0-	-172	-0-	9 1	59 3	N	-0-	7
07	186 X	118	-0-	-68	-0-	17 1	100 3	N	1	8
08	186 X	47	-0-	-139	-0-	1 9	40 3	N	-0-	8
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-	8
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	25 1		N	-0-	1
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)		82381 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 - 12152
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
HAZELWOOD GAS UNIT													
82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
169313													
WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		1590 X	1099	-0-	-491	-0-	150	1	949	3	N	-0-	13
07		1643 X	770	-0-	-873	-0-	112	1	657	3	N	1	14
								1					
08		1488 X	848	-0-	-640	-0-	124	1	723	3	N	1	15
								1					
09		1230 X	981	-0-	-249	-0-	147	1	833	3	N	1	16
								1					
10		1147 X	628	-0-	-519	-0-	97	1	531	3	N	-0-	2
												14 1	
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	2

HILCORP ENERGY COMPANY													
EXXON-LICHTENBERGER FEE													
386310													
WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
HUMBLE FEE GAS UNIT													
82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
169313													
WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, EAST ( 9400)													
JPW ENERGY, L.L.C.													
CAMPOS, Z.													
82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
427871													
WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
ARCO ET AL-HUMBLE FEE													
82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
169313													
WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572													
06		12300 X	12202	-0-	-98	-0-	1663	1	10537	3	Y	2	18
								2					
07		12741 X	12169	-0-	-572	-0-	1769	1	10398	3	Y	2	20
								2					
08		12741 X	11762	-0-	-979	-0-	1720	1	10039	3	Y	3	23
								3					
09		12330 X	11349	-0-	-981	-0-	1698	1	9650	3	Y	1	24
								1					
10		12741 X	11603	-0-	-1138	-0-	1794	1	9808	3	Y	1	4
								1				21 1	
11		12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT	4

SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF.	9664 - 9684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9810 - 9830		
06	4020 X	2954	-0-	-1066	-0-	1915	1	1032	3	N	6	17	1	5
07	4154 X	1210	-0-	-2944	-0-	1099	1	35	2	N	1			6
08	2604 X	1879	-0-	-725	-0-	1753	1	122	3	N	4			10
09	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1678	1	4	3	N	4			14
10	3038 X	2257	-0-	-781	-0-	1901	1	352	3	N	4			18
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			18

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WELDER 385		WELL #:		1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	9570 - 9706		
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	69	1	2308	2	N	-0-			94
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2212	2	N	-0-			94
08	2666 X	2390	-0-	-276	-0-	70	1	2320	2	N	-0-			94
09	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	73	1	2422	2	N	-0-			94
10	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	72	1	2407	2	N	-0-			94
*11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	N	-0-			94

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A		
06	8340 X	8006	-0-	-334	-0-	1089	1	6900	3	Y	15			174
07	8618 X	7965	-0-	-653	-0-	1157	1	6802	3	Y	5			179
08	8525 X	7764	-0-	-761	-0-	1135	1	6626	3	Y	3			182
09	8190 X	3009	-0-	-5181	-0-	449	1	2552	3	Y	7			189
10	8401 X	1462	-0-	-6939	-0-	226	1	1233	3	Y	3			192
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			192

WELDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	060122	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2568 - 2582
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		//CONT.//		82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10712				
06	DLQ G-10	7173	-0-	7173	20413	2052	1	5027	3	Y	85				107
07	DLQ G-10	7899	-0-	7899	28312	2129	1	5613	3	Y	143	188	1		62
08	35744 X	7432	-0-	-28312	-0-	1901	1	5367	3	Y	149	194	1		17
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1837	1	4808	3	Y	117				134
10	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	2269	1	5631	3	Y	135	192	1		77
*11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	1301	1	3852	3	Y	108	185	1		-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
EXXON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.13996 - 14356				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELDER HEIRS 215		WELL #:		3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13700 - 14578				
06	DLQ G-10	4938	-0-	4938	15776	1431	1	3507	3	N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	5872	-0-	5872	21648	1615	1	4257	3	N	-0-				-0-
08	27635 X	5987	-0-	-21648	-0-	1566	1	4421	3	N	-0-				-0-
09	4530 X	4141	-0-	-389	-0-	1145	1	2996	3	N	-0-				-0-
10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	1594	1	3957	3	N	-0-				-0-
*11	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	1461	1	4326	3	N	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
EXXON STATE															
WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006												TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	DLQ	G-10	12134	-0-	12134	36125	3518 1	8616 3	N	-0-			-0-		
07	DLQ	G-10	12540	-0-	12540	48665	3449 1	9091 3	N	-0-			-0-		
08		49095 X	430	-0-	-48665	-0-	112 1	318 3	N	-0-			-0-		
09		13380 X	6562	-0-	-6818	-0-	1814 1	4748 3	N	-0-			-0-		
10		13826 X	11008	-0-	-2818	-0-	3162 1	7846 3	N	-0-			-0-		
11		12150 X	3038	-0-	-9112	-0-	767 1	2271 3	N	-0-			-0-		
-----															
WELDER HEIRS 71												WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357	
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	463 1	1135 3	N	-0-			-0-		
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	438 1	1156 3	N	-0-			-0-		
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	438 1	1238 3	N	-0-			-0-		
09		1590 N	1586	-0-	-4	-0-	439 1	1147 3	N	-0-			-0-		
10		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	435 1	1079 3	N	-0-			-0-		
*11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	447 1	1325 3	N	-0-			-0-		
-----															
EXXON STATE												WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334	
06	DLQ	G-10	18361	-0-	18361	57244	5323 1	13038 3	N	-0-			-0-		
07	DLQ	G-10	18698	-0-	18698	75942	5143 1	13555 3	N	-0-			-0-		
08		95828 X	19886	-0-	-75942	-0-	5200 1	14686 3	N	-0-			-0-		
09		20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	5787 1	15142 3	N	-0-			-0-		
10		20646 X	16900	-0-	-3746	-0-	4854 1	12046 3	N	-0-			-0-		
11		19230 X	7683	-0-	-11547	-0-	1940 1	5743 3	N	-0-			-0-		
-----															
WELDER HEIRS 71												WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636	
06		1470 N	1310	-0-	-160	-0-	380 1	930 3	N	-0-			-0-		
07		1240 N	954	-0-	-286	-0-	262 1	692 3	N	-0-			-0-		
08		868 N	778	-0-	-90	-0-	203 1	575 3	N	-0-			-0-		
09		1320 N	606	-0-	-714	-0-	168 1	438 3	N	-0-			-0-		
10		961 N	715	-0-	-246	-0-	205 1	510 3	N	-0-			-0-		
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
WELDER HEIRS 71												WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
EXXON STATE												WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498	
06	DLQ	G-10	5806	-0-	5806	17662	1683 1	4123 3	N	-0-			-0-		
07	DLQ	G-10	6107	-0-	6107	23769	1680 1	4427 3	N	-0-			-0-		
08		29471 X	5702	-0-	-23769	-0-	1491 1	4211 3	N	-0-			-0-		
09		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1446 1	3783 3	N	-0-			-0-		
10		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	1573 1	3903 3	N	-0-			-0-		
11		5100 X	4826	-0-	-274	-0-	1219 1	3607 3	N	-0-			-0-		

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.//												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY												
WELDER HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 14118 - 14434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		18360 X	14386	-0-	-3974	-0-	14386	2		N	-0-	17
07		18972 X	17701	-0-	-1271	-0-	17701	2		N	-0-	17
08		18972 X	14515	-0-	-4457	-0-	14515	2		N	-0-	17
09		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2		N	-0-	17
10		17701 X	16905	-0-	-796	-0-	16905	2		N	-0-	17
11		17130 X	13481	-0-	-3649	-0-	13481	2		N	-0-	17

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX I, N.)												
ROSENTHAL, STANLEY H.												
SERNA, R.												
WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION															
SLING															
WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264															
06		41790 X	35456	-0-	-6334	-0-	295	1	34863	3	N	271	373	1	74
07		43183 X	35345	-0-	-7838	-0-	298	9	34326	3	N	650	551	1	173
08		35557 X	34960	-0-	-597	-0-	304	1	34117	3	N	490	555	1	108
09		34470 X	11755	-0-	-22715	-0-	715	9	11412	3	N	169	187	1	90
*10		28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	304	1	27730	3	N	214	187	1	117
11		25770 X	-0-	-0-	-25770	-0-	186	9			N	640	558	1	199
							235	9							

SLING												
WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVENTY-SIX (FRIO)												
NEWMAN OPERATING COMPANY												
DCRC -A- NCT-12												
WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 PETROGULF CORPORATION 660282  
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			N	-0-			54
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			54
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			54
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			N	-0-			54
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIELD (AB)  
EOG RESOURCES, INC.  
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU

83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D)  
GASPER RICE RESOURCES, LTD.  
GASPER RICE - WATERS

83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
297089  
WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9510 #	7602	-0-	-1908	-0-	7326	2	276	9	N	251	191	1			102
07	9827 #	6856	-0-	-2971	-0-	6612	2	244	9	N	222	195	1			129
08	9827 #	6753	-0-	-3074	-0-	6512	2	241	9	N	219	193	1			155
09	8040 #	5622	-0-	-2418	-0-	5431	2	191	9	N	174	196	1			133
10	8215 #	6054	-0-	-2161	-0-	5812	2	242	9	N	220	193	1			160
11	7590 #	5690	-0-	-1900	-0-	5463	2	227	9	N	206	196	1			170

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC  
OCKER, B.

911925  
WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F)  
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC  
OCKER, B.

83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
911925  
WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (LOWER VICKSBURG)  
EOG RESOURCES, INC.  
DEAL, JACK GAS UNIT

83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5700 X	5317	-0-	-383	-0-	505	1	4782	2	N	27					188
07	5890 X	5567	-0-	-323	-0-	522	1	5020	2	N	23	3	8			208
08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	520	1	5416	2	N	73	191	1	1	8	89
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	507	1	5130	2	N	12					101
*10	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	522	1	5325	2	N	100	1	8			200
*11	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	505	1	5166	2	N	27	176	1	2	8	49



SHIELD (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		83230 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	16550	PERF. 14920 - 15230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	15415	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIELD (7500)		WELL #:		1	RRCID -> 049073	COMPL. DATE	10/26/1970	TOTAL DEPTH	10103	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		WELL #:		6	RRCID -> 153706	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 6790 - 6813			
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	N	35	35	1	-0-
							39	9					
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 154749	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6733 - 6747			
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			76
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-			76
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	N	35	111	1	-0-
							39	9					
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-			-0-
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-			-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		//CONT.// 83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	990 X	472	-0-	-518	-0-	472	2	N	-0-		48
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		48
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	288	1	N	35	83 1	-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	39	9	N			
*10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	140	1	N	NO RPT		-0-
-----											
FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828			
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	183	1	N	35	35 1	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	9	N			
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	90	1	N	NO RPT		-0-
-----											
FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896			
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		5
07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-		5
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	290	1	N	35	40 1	-0-
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	39	9	N			
10	1054 X	962	-0-	-92	-0-	133	1	N	-0-		-0-
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	124	1	N	NO RPT		-0-
-----											
SINTON, NORTH (1600 MIOCENE)		83754 340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
WELDER		WELL #: J 6		RRCID -> 218524		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
WELDER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 135532		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH)		83754 548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
WELDER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 172460		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3317 - 3321		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 252131		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 5464 - 5472		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042										
BAYDER, E.		WELL #: 12		RRCID -> 151773		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 2794		PERF. 1531 - 1533		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
SIMS, A. LOY		WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
EL VIEJITO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178		
06		729 N	498	-0-	-231	-0-	112 1	386 2	Y	-0-		21
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	314 1	1498 2	Y	-0-		21
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	103 1	322 2	Y	-0-		21
09		330 N	124	-0-	-206	-0-	34 1	89 2	Y	1		22
							1 9					
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	170 1	641 2	Y	-0-		22
*11		3000 N	6525	-0-	3525	3525	603 1	5852 2	Y	64		86
							70 9					

OIL AND GAS DIVISION

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		630591													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000	N	2233	-0-	-767	760	89	1	2134	2	N	9	12	1	37
07	2981	N	2221	-0-	-760	-0-	84	1	2115	2	N	20	51	1	6
08	2703	X	2647	-0-	-56	-0-	22	9	2498	2	N	53	25	1	34
09	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	91	1	2387	2	N	35	61	1	8
10	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	58	9	2540	2	N	24	20	1	12
11	2550	X	2544	-0-	-6	-0-	91	1	2409	2	N	46	36	1	22
							26	9							
							84	1							
							51	9							

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5866		5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-				-0-
07	5828		3464	-0-	-2364	-0-	3464	2		N	-0-				-0-
08	5828		-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-				-0-
09	9387		9387	-0-	-0-	-0-	9387	2		N	-0-				-0-
*10	6849		6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-				-0-
*11	6101		6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-				-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT NO. 312		WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTHLAND GARZACO OPERATING, LLC SOUTHLAND LIFE INS.		84756 001 296672		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL								
WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1650 #		14	-0-	-1636	-0-	1 1	13 2		N	-0-					-0-
07	10 R		10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14 #		-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
10	14 #		-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
11	14 #	NO RPT	-0-	-0-	-14	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) GARZACO OPERATING, LLC SOUTHLAND LIFE		84756 125 296672		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A								
06	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. SOUTHLAND LIFE		84756 375 220861		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
WELL #: 31		RRCID -> 014340		COMPL. DATE 10/13/1950		TOTAL DEPTH 4865		PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND		84756 500 879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254								
06	6947	6947	-0-	-0-	-0-	809 1	6098 2			N	36	171 1				30
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	40 9	475 1	3502 2		N	33					63
08	6928	6928	-0-	-0-	-0-	36 9	846 1	6047 2		N	32					95
09	3681	3681	-0-	-0-	-0-	35 9	788 1	2854 2		N	35					130
*10	6363	6363	-0-	-0-	-0-	39 9	824 1	5526 2		N	12					142
*11	6026	6026	-0-	-0-	-0-	13 9	793 1	5178 2		N	50	162 1				30
						55 9										

SOUTHLAND (QUEEN CITY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND		84756 567 879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9462 - 9486								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)															
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.															
SOUTHLAND LIFE															
WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----															
SOUTHLAND LIFE INS. CO.															
WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT			-0-
-----															
GARZACO OPERATING, LLC															
SOUTHLAND LIFE															
WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHLAND LIFE															
WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806															
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHLAND LIFE															
WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	2	N	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	372	1	119	2	N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	169	1	355	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPRINT, S. (FRIO A)															
MODENA OPERATING LLC															
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRINT, S. (FRIO A)										//CONT.// 85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC										//CONT.// 573221							
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2										WELL #: 1		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40				
-----																	
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3										WELL #: 1		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
STARR BRITE W (4470)										85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
RONDE OPERATING, LLC										727051							
HINOJOSA "B"										WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
HINOJOSA "A"										WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
STARR BRITE, W. (4900)										85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL	
RONDE OPERATING, LLC										727051							
HINOJOSA "B"										WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973	
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2	N	-0-			-0-				
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-				
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-				
09	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-			-0-				
*10	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-			-0-				
11	390	#	234	-0-	-156	-0-	234	2	N	-0-			-0-				
-----																	
M. RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010	
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-			-0-				
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-				
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-				
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-				
*10	372	#	173	-0-	-199	-0-	173	2	N	-0-			-0-				
11	360	#	176	-0-	-184	-0-	176	2	N	-0-			-0-				

STARR BRITE, W. (4900)		//CONT.//		85669 540	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5006 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 #	417	-0-	-123	-0-	417 2		N	-0-			-0-
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (5380)				85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
LYDIA SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230695	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5448 - 5452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZACO OPERATING, LLC				296672	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
MONTEMAYOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239724	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	5332 - 5358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	186 N	42	-0-	-144	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-

RONDE OPERATING, LLC				727051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
BARRERA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5344 - 5348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	5334 - 5342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051								
LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-		-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-		-0-
-----												
STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC				727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-
*10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
-----												
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC				727051								
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7006 - 7020	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)										85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION										236631									
BENAVIDES, R. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	125173	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	6967 - 6970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
GARZACO OPERATING, LLC										296672									
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	116848	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7156 - 7172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
-----																			
INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION										424203									
PEREZ, RACHEL										WELL #:	1	RRCID ->	151987	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
RONDE OPERATING, LLC										727051									
HINOJOSA "A"										WELL #:	2 U	RRCID ->	110533	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7082 - 7092
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
-----																			
RAMIREZ, M. GAS UNIT										WELL #:	2 L	RRCID ->	114784	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7092 - 7107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
-----																			
HINOJOSA "A"										WELL #:	2 L	RRCID ->	164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7176 - 7185
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051								
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCORPION OPERATING, INC.				758492				CNTY: DUVAL				
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7130	- 7146
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEDCO OPERATING, LLC				763159				CNTY: DUVAL				
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114746	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7128	- 7140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7128	- 7137
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC				727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7215	- 7227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MACERO MINERALS, INC.				520265								
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID ->	074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/30/2007												

OIL AND GAS DIVISION

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
SAENZ,NOE		WELL #: 1		RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1500 X	1449	-0-	-51	-0-	112 1	1329 2	N	7	63
07	1550 X	1534	-0-	-16	-0-	111 1	1412 2	N	10	73
08	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	119 1	1379 2	N	6	79
09	1500 X	1427	-0-	-73	-0-	111 1	1314 2	N	2	81
10	1519 X	1441	-0-	-78	-0-	119 1	1321 2	N	1	82
11	1470 X	1440	-0-	-30	-0-	115 1	1294 2	N	28	110

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
STEDMAN ISLAND (C-2)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 309														
85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
483925														
WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		4170 #	3783	-0-	-387	-0-	230 1	3525 3		Y	25	36 1		6
							28 9							
07		4309 #	4124	-0-	-185	-0-	284 1	3810 3		Y	27	22 1		11
							30 9							
08		4216 #	4051	-0-	-165	-0-	277 1	3745 3		Y	26	28 1		9
							29 9							
09		4080 #	4021	-0-	-59	-0-	299 1	3689 3		Y	30	21 1		18
							33 9							
10		4216 #	4065	-0-	-151	-0-	276 1	3755 3		Y	31	36 1		13
							34 9							
11		3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT			13
-----														
STEDMAN ISLAND (C-2A)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 277														
85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
483925														
WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386														
06		510 N	493	-0-	-17	-0-	30 1	463 3		Y	-0-			-0-
07		620 N	538	-0-	-82	-0-	37 1	501 3		Y	-0-			-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	40 1	540 3		Y	-0-			-0-
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	41 1	512 3		Y	-0-			-0-
*10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	45 1	612 3		Y	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
STEDMAN ISLAND (C-5)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 309 UNIT														
85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
483925														
WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		4
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3		Y	-0-			4
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	51 1	689 3		Y	-0-			4
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3		Y	-0-			4
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			4
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			4
-----														
STEDMAN ISLAND (C-6)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE OF TEXAS 53065														
85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
483925														
WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STEDMAN ISLAND (D-6)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 277														
85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
483925														
WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	-0-	29 1	7
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	7 1	96 3	Y	-0-		7
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	-0-		7
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-		7
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-		7
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

06	8972 X	4865	-0-	-4107	-0-	260 1 629 9	3976 3	Y	572	643 1	182
07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	325 1 714 9	4368 3	Y	649	521 1	310
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	251 1 691 9	3400 3	Y	628	683 1	255
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	278 1 626 9	3429 3	Y	569	504 1	320
*10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	275 1 660 9	3730 3	Y	600	691 1	229
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		229

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		3
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

06	690 N	492	-0-	-198	-0-	30 1	462 3	Y	-0-		-0-
07	713 N	483	-0-	-230	-0-	33 1	450 3	Y	-0-		-0-
08	589 N	494	-0-	-95	-0-	34 1	460 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	26 1	315 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	239	-0-	-257	-0-	16 1	223 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329  
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
08	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2		Y	-0-		-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281 2		Y	-0-		-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 034734		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-	-0-	

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #: 90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	19710 X	19602	-0-	-108	-0-	16	1	19483	2	N	94	85	1	34
						103	9							
07	20522 X	18402	-0-	-2120	-0-	17	1	18293	2	N	84	93	1	25
						92	9							
08	20522 X	18814	-0-	-1708	-0-	17	1	18700	2	N	88	82	1	31
						97	9							
09	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	16	1	23760	2	N	97	107	1	21
						107	9							
10	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	16	1	21293	2	N	83	78	1	26
						91	9							
11	19590 X	18688	-0-	-902	-0-	16	1	18584	2	N	80	85	1	21
						88	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	33090 X	26928	-0-	-6162	-0-	1248	1	25296	2	N	349	315	1	127
						384	9							
07	34193 X	21369	-0-	-12824	-0-	1348	1	19735	2	N	260	310	1	77
						286	9							
08	32674 X	19505	-0-	-13169	-0-	451	1	18783	2	N	246	237	1	86
						271	9							
09	30240 X	25482	-0-	-4758	-0-	454	1	24736	2	N	265	294	1	57
						292	9							
10	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	406	1	22261	2	N	250	229	1	78
						275	9							
11	21060 X	20432	-0-	-628	-0-	466	1	19695	2	N	246	260	1	64
						271	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	168689 X	168689	-0-	-0-	-0-	140	1	167176	2	N	1248	1120	1	454
						1373	9							
07	151545 X	151545	-0-	-0-	-0-	141	1	150240	2	N	1058	1198	1	314
						1164	9							
08	156303 X	156303	-0-	-0-	-0-	140	1	154919	2	N	1131	1049	1	396
						1244	9							
09	181252 X	181252	-0-	-0-	-0-	124	1	179955	2	N	1066	1233	1	229
						1173	9							
10	176475 X	176475	-0-	-0-	-0-	133	1	174688	2	N	1504	1265	1	468
						1654	9							
*11	152661 X	152661	-0-	-0-	-0-	129	1	150952	2	N	1436	1529	1	375
						1580	9							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	133620 X	121598	-0-	-12022	-0-	120748 2	850 9	Y	773	896 1			106
07	138074 X	103719	-0-	-34355	-0-	102871 2	848 9	Y	771	591 1			286
08	138074 X	95596	-0-	-42478	-0-	95020 2	576 9	Y	524	679 1			131
09	133620 X	100630	-0-	-32990	-0-	100099 2	531 9	Y	483	403 1			211
10	195056 X	195056	-0-	-0-	-0-	194125 2	931 9	Y	846	923 1			134
*11	171499 X	171499	-0-	-0-	-0-	170402 2	1097 9	Y	997	915 1			216

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

06	0	41697	-0-	41697	41697	41394 2	303 9	Y	275	246 1			29
07	0	43857	-0-	43857	85554	43606 2	251 9	Y	228	174 1			83
08	129459 X	43905	-0-	-85554	-0-	43632 2	273 9	Y	248	278 1			53
09	57660 X	38834	-0-	-18826	-0-	38608 2	226 9	Y	205	170 1			88
10	59582 X	26343	-0-	-33239	-0-	25914 2	429 9	Y	390	418 1			60
11	57660 X	39196	-0-	-18464	-0-	38941 2	255 9	Y	232	237 1			55

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

06	15608 R	15608	-0-	-0-	-0-	1401 1	14207 2	N	-0-				-0-
07	16390 R	16390	-0-	-0-	-0-	1289 1	15101 2	N	-0-				-0-
08	16919 R	16919	-0-	-0-	-0-	1264 1	15655 2	N	-0-				-0-
09	23986	23986	-0-	-0-	-0-	1426 1	22560 2	N	-0-				-0-
*10	21710	21710	-0-	-0-	-0-	1421 1	20289 2	N	-0-				-0-
*11	17856	17856	-0-	-0-	-0-	1421 1	16435 2	N	-0-				-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



STILLMAN (SHALLOW)																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.																
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE																
WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE																
WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
-----																
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)																
WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
-----																
SANTA FE RANCH - MULA PASTURE																
WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
SANTA FE RANCH MULA PASTURE																
WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)																
EOG RESOURCES, INC.																
SLATOR RANCH																
WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLATOR RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 190115		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1440 N	1349	-0-	-91	-0-	382 1	939 2	Y	25	62 1	14
07	1488 N	239	-0-	-1249	-0-	28 9	89 1	Y	-0-		-0-
08	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	330 1	709 2	Y	-0-		-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	146 1	1466 2	Y	-0-		-0-
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	152 1	1418 2	Y	85		85
						94 9					
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	151 1	1405 2	Y	32	91 1	26
						35 9					
SLATOR RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 195641		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257			
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	599 1	1473 2	Y	71	129 1	41
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	78 9	834 1	Y	-0-		-0-
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	679 1	1402 2	Y	-0-		-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	180 1	1459 2	Y	-0-		-0-
10	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	183 1	1810 2	Y	-0-		-0-
						122 9	1703 2	Y	111		111
11	2070 N	1773	-0-	-297	-0-	168 1	1570 2	Y	32	91 1	52
						35 9					
SLATOR RANCH		WELL #: H 2		RRCID -> 199215		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLATOR RANCH		WELL #: H 3		RRCID -> 202502		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLATOR RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 206780		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLATOR RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 207057		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694			
06	2940 X	873	-0-	-2067	-0-	100 1	773 2	Y	-0-		-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	365 1	3041 2	Y	-0-		-0-
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	284 1	2360 2	Y	-0-		-0-
09	2160 X	1421	-0-	-739	-0-	212 1	1209 2	Y	-0-		-0-
10	3410 X	2219	-0-	-1191	-0-	307 1	1912 2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	1759	-0-	-1541	-0-	370 1	1389 2	Y	-0-		-0-





STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	629	1	5342	2	Y	7	25	1			4
07	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	604	1	5690	2	Y	4					8
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	685	1	5920	2	Y	11					19
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	666	1	5414	2	Y	-0-					19
10	6789 X	6127	-0-	-662	-0-	667	1	5460	2	Y	-0-					19
11	6390 X	5567	-0-	-823	-0-	532	1	5035	2	Y	-0-					19

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

06	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	112	1	956	2	Y	2	9	1			1
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	104	1	984	2	Y	1					2
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	111	1	960	2	Y	3					5
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	111	1	899	2	Y	-0-					5
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	112	1	921	2	Y	10	15	1			-0-
11	1050 N	971	-0-	-79	-0-	93	1	878	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1034	2	Y	8	19	1			5
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	117	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	965	-0-	-399	-0-	93	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	103	1	962	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

06	10470 X	9425	-0-	-1045	-0-	708	1	8714	2	Y	3	9	1			5
07	10416 X	9919	-0-	-497	-0-	846	1	9071	2	Y	2					7
08	10292 X	9792	-0-	-500	-0-	771	1	9015	2	Y	5	10	1			2
09	9840 X	9523	-0-	-317	-0-	1103	1	8420	2	Y	-0-					2
10	10013 X	9682	-0-	-331	-0-	1050	1	8632	2	Y	-0-					2
11	9600 X	9319	-0-	-281	-0-	931	1	8388	2	Y	-0-					2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9360 X	7567	-0-	-1793	-0-	797	1	6768	2	Y	2	10 1	1
07	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	938	1	8832	2	Y	2		3
08	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	1012	1	8745	2	Y	4		7
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	947	1	7696	2	Y	13		20
10	9765 X	8576	-0-	-1189	-0-	927	1	7592	2	Y	52	72 1	-0-
11	9450 X	8277	-0-	-1173	-0-	790	1	7476	2	Y	10		10
-----													
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028													
06	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	899	1	8739	2	Y	33	67 1	20
07	9734 X	8172	-0-	-1562	-0-	697	1	7475	2	Y	-0-		-0-
08	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	826	1	9237	2	Y	-0-		-0-
09	9450 X	9347	-0-	-103	-0-	843	1	8484	2	Y	18		18
10	9982 X	9696	-0-	-286	-0-	932	1	8687	2	Y	70	55 1	33
11	9750 X	9409	-0-	-341	-0-	909	1	8483	2	Y	15		48
-----													
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895													
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	335	1	4122	2	Y	4	12 1	6
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3883	2	Y	3		9
08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	365	1	4267	2	Y	6	13 1	2
09	3060 X	2928	-0-	-132	-0-	337	1	2570	2	Y	19		21
*10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	540	1	4441	2	Y	30		51
*11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	492	1	4436	2	Y	22	59 1	14
-----													
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874													
06	T. A.	907	-0-	907	3339	110	1	797	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	852	-0-	852	4191	112	1	740	2	Y	-0-		-0-
08	4864 X	673	-0-	-4191	-0-	96	1	577	2	Y	-0-		-0-
09	900 N	701	-0-	-199	-0-	77	1	624	2	Y	-0-		-0-
10	837 N	531	-0-	-306	-0-	58	1	473	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	499	-0-	-161	-0-	48	1	451	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7260 X	5571	-0-	-1689	-0-	586	1	4977	2	Y	7	42
07	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	800	1	7532	2	Y	7	11
08	7502 X	7299	-0-	-203	-0-	756	1	6528	2	Y	14	25
09	7260 X	6415	-0-	-845	-0-	703	1	5712	2	Y	-0-	25
*10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	749	1	6135	2	Y	6	31
*11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	653	1	6179	2	Y	-0-	-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901												
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	599	1	4341	2	Y	9	19
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	599	1	3976	2	Y	-0-	3
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	753	1	4529	2	Y	6	9
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	435	1	3534	2	Y	7	16
*10	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	671	1	5493	2	Y	7	23
*11	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	630	1	5959	2	Y	7	30
-----												
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823												
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	215	1	1827	2	Y	6	31
07	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	202	1	1904	2	Y	5	9
08	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	217	1	1877	2	Y	11	20
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	270	1	2198	2	Y	-0-	20
10	2015 N	1690	-0-	-325	-0-	184	1	1506	2	Y	-0-	20
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	211	1	1996	2	Y	-0-	20
-----												
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849												
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1024	2	Y	80	113
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	2	Y	-0-	27
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	2	Y	-0-	27
09	990 N	902	-0-	-88	-0-	99	1	803	2	Y	-0-	27
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	99	1	808	2	Y	-0-	27
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	81	1	769	2	Y	-0-	27
-----												
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880												
06	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	780	1	10136	2	Y	11	11
07	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	822	1	10360	2	Y	10	12
08	10881 X	10782	-0-	-99	-0-	710	1	10060	2	Y	11	10
09	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	899	1	9956	2	Y	-0-	3
10	11346 X	10987	-0-	-359	-0-	773	1	10214	2	Y	-0-	3
11	10920 X	7986	-0-	-2934	-0-	483	1	7503	2	Y	-0-	3





STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	848	1	11022	2	Y	3 42 1	9
07	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	893	1	11254	2	Y	19	28
08	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	753	1	10670	2	Y	18	46
09	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	945	1	10457	2	Y	-0-	46
10	12028 X	11547	-0-	-481	-0-	811	1	10725	2	Y	10	56
11	11640 X	8816	-0-	-2824	-0-	533	1	8283	2	Y	-0-	56
-----												
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594												
06	17400 X	16892	-0-	-508	-0-	1572	1	15280	2	Y	36 77 1	22
*07	17887 X	17653	-0-	-234	-0-	1506	1	16147	2	Y	-0-	-0-
08	17825 X	17011	-0-	-814	-0-	1396	1	15615	2	Y	-0-	-0-
09	17010 X	16497	-0-	-513	-0-	1491	1	15006	2	Y	-0-	-0-
10	17639 X	17159	-0-	-480	-0-	1641	1	15307	2	Y	192 137 1	55
11	17070 X	16403	-0-	-667	-0-	1583	1	14778	2	Y	38	93
-----												
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340												
06	1080 N	896	-0-	-184	-0-	114	1	780	2	Y	2	31
07	1023 N	860	-0-	-163	-0-	96	1	764	2	Y	-0-	31
08	899 N	744	-0-	-155	-0-	72	1	672	2	Y	-0-	31
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	86	1	696	2	Y	-0-	31
10	868 N	830	-0-	-38	-0-	137	1	653	2	Y	36	67
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	90	1	596	2	Y	-0-	67
-----												
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986												
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	388	1	3298	2	Y	6 26 1	3
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	428	1	4030	2	Y	5	8
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	384	1	3317	2	Y	8	16
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	595	1	4836	2	Y	-0-	16
*10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	483	1	3958	2	Y	-0-	16
*11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	379	1	3585	2	Y	-0-	16
-----												
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
06	18509 X	6029	-0-	-12480	-0-	428	1	5557	2	Y	40 39 1	14
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	440	1	5547	2	Y	40 45 1	9
08	6634 X	5545	-0-	-1089	-0-	363	1	5145	2	Y	34 34 1	9
09	6420 X	5975	-0-	-445	-0-	493	1	5458	2	Y	22 19 1	12
10	6231 X	6215	-0-	-16	-0-	436	1	5756	2	Y	21 25 1	8
11	6030 X	5800	-0-	-230	-0-	349	1	5423	2	Y	25 24 1	9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	-0-	15 1	2
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	2	Y	3		5
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	129	1	1833	2	Y	3		8
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-		8
*10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	2	Y	8		16
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-		16
-----													
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858													
06	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	403	1	2922	2	Y	6	12 1	2
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	471	1	3128	2	Y	-0-		2
08	3565 X	3214	-0-	-351	-0-	458	1	2753	2	Y	3		5
09	3450 X	3088	-0-	-362	-0-	338	1	2742	2	Y	7		12
10	3658 X	3124	-0-	-534	-0-	339	1	2777	2	Y	7		19
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	325	1	3076	2	Y	7		26
-----													
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018													
06	3480 X	3369	-0-	-111	-0-	406	1	2938	2	Y	23	46 1	8
07	3565 X	3474	-0-	-91	-0-	455	1	3019	2	Y	-0-		8
08	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	458	1	2751	2	Y	12		20
09	3450 X	3223	-0-	-227	-0-	353	1	2866	2	Y	4		24
10	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	345	1	2825	2	Y	7		31
11	3210 X	2956	-0-	-254	-0-	282	1	2666	2	Y	7		38
-----													
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784													
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	333	1	4330	2	Y	76	74 1	27
07	4898 X	4711	-0-	-187	-0-	340	1	4292	2	Y	72	83 1	16
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	321	1	4553	2	Y	73	70 1	19
09	4740 X	3118	-0-	-1622	-0-	254	1	2817	2	Y	43	38 1	24
*10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	310	1	4095	2	Y	43	50 1	17
*11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	239	1	3719	2	Y	50	48 1	19
-----													
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606													
06	2760 X	2734	-0-	-26	-0-	255	1	2479	2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	225	1	2408	2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	233	1	2605	2	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	228	1	2292	2	Y	-0-		-0-
10	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	243	1	2263	2	Y	-0-		-0-
11	2760 N	2572	-0-	-188	-0-	249	1	2323	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
SLATOR RANCH		WELL #: S 7		RRCID -> 240376		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLATOR RANCH		WELL #: W 5		RRCID -> 241076		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700								
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	Y	1					1
						1	9									
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	89	1	769	2	Y	-0-					1
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	958	2	Y	-0-					1
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1078	2	Y	-0-					1
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	135	1	1278	2	Y	-0-					1
-----																
MARTINEZ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242899		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470								
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	576	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	2666 N	2493	-0-	-173	-0-	589	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2666 N	2399	-0-	-267	-0-	581	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*09	2580 N	1983	-0-	-597	-0-	415	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	2480 N	2372	-0-	-108	-0-	310	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2310 N	2240	-0-	-70	-0-	353	1	1887	2	Y	-0-					-0-
-----																
MARTINEZ MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 243740		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214								
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	350	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	365	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	374	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*09	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	269	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	242	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	247	1	1320	2	Y	-0-					-0-
-----																
BARROCITO, B. M.		WELL #: 12		RRCID -> 243921		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903								
06	6240 X	5816	-0-	-424	-0-	412	1	5347	2	Y	52	50	1			18
						57	9									
07	7130 X	5347	-0-	-1783	-0-	389	1	4907	2	Y	46	54	1			10
						51	9									
08	7130 X	5294	-0-	-1836	-0-	346	1	4900	2	Y	44	43	1			11
						48	9									
09	6900 X	3097	-0-	-3803	-0-	253	1	2797	2	Y	43	38	1			16
						47	9									
10	6014 X	3347	-0-	-2667	-0-	232	1	3068	2	Y	43	50	1			9
						47	9									
11	5820 X	2916	-0-	-2904	-0-	173	1	2688	2	Y	50	48	1			11
						55	9									
-----																
BARROCITO, B.M.		WELL #: 13		RRCID -> 246987		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	24600 X	22365	-0-	-2235	-0-	1583	1	20564	2	Y	198	191	1	70
						218	9							
07	24707 X	21764	-0-	-2943	-0-	1584	1	19976	2	Y	185	214	1	41
						204	9							
08	23715 X	20537	-0-	-3178	-0-	1342	1	19010	2	Y	168	166	1	43
						185	9							
09	22410 X	21137	-0-	-1273	-0-	1733	1	19192	2	Y	193	170	1	66
						212	9							
10	23126 X	21042	-0-	-2084	-0-	1465	1	19360	2	Y	197	228	1	35
						217	9							
11	22380 X	20055	-0-	-2325	-0-	1198	1	18613	2	Y	222	215	1	42
						244	9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
06	6630 X	6613	-0-	-17	-0-	464	1	6027	2	Y	111	107	1	39
						122	9							
07	6696 X	6543	-0-	-153	-0-	472	1	5955	2	Y	105	121	1	23
						116	9							
08	6696 X	6325	-0-	-371	-0-	410	1	5807	2	Y	98	96	1	25
						108	9							
09	6600 X	6233	-0-	-367	-0-	507	1	5615	2	Y	101	89	1	37
						111	9							
*10	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	435	1	5747	2	Y	103	119	1	21
						113	9							
*11	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	354	1	5504	2	Y	115	112	1	24
						127	9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	232	1	3013	2	Y	99	97	1	35
						109	9							
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3588	2	Y	112	122	1	25
						123	9							
08	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	221	1	3126	2	Y	93	94	1	24
						102	9							
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	295	1	3266	2	Y	32	28	1	28
						35	9							
*10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	254	1	3351	2	Y	33	38	1	23
						36	9							
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	188	1	2929	2	Y	37	36	1	24
						41	9							
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	390	1	4803	2	Y	11	41	1	19
						12	9							
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	455	1	4875	2	Y	11			30
						12	9							
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	415	1	4855	2	Y	17	40	1	7
						19	9							
09	4200 X	1888	-0-	-2312	-0-	216	1	1647	2	Y	23			30
						25	9							
10	4960 X	2730	-0-	-2230	-0-	290	1	2383	2	Y	52			82
						57	9							
*11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	611	1	5509	2	Y	45	118	1	9
						50	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009												TOTAL DEPTH	11567	PERF.10660	- 11292
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		3390 X	3318	-0-	-72	-0-	733 1	2585 2	Y	-0-				25	
07		3503 X	3311	-0-	-192	-0-	782 1	2529 2	Y	-0-				25	
08		3503 X	3176	-0-	-327	-0-	769 1	2407 2	Y	-0-				25	
09		3360 X	2598	-0-	-762	-0-	544 1	2054 2	Y	-0-				25	
*10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	391 1	2603 2	Y	-0-				25	
*11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	474 1	2535 2	Y	-0-				25	

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010												TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9520	- 11010
06		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	315 1	4095 2	Y	3	34	1		8	
07		4216 X	4099	-0-	-117	-0-	300 1	3782 2	Y	15				23	
08		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	286 1	4057 2	Y	17				40	
09		4080 X	3614	-0-	-466	-0-	299 1	3315 2	Y	-0-				40	
10		4557 X	4484	-0-	-73	-0-	315 1	4158 2	Y	10				50	
11		4410 X	3941	-0-	-469	-0-	238 1	3703 2	Y	-0-				50	

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010												TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9356	- 9806
06		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	624 1	8113 2	Y	104	106	1		37	
07		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	592 1	7467 2	Y	92	109	1		20	
08		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	593 1	8403 2	Y	101	95	1		26	
09		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	638 1	7060 2	Y	75	66	1		35	
10		10416 X	7679	-0-	-2737	-0-	534 1	7061 2	Y	76	88	1		23	
11		8850 X	6925	-0-	-1925	-0-	413 1	6417 2	Y	86	83	1		26	

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009												TOTAL DEPTH	11314	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010												TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9306	- 9824
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	292 1	3790 2	Y	-0-				-0-	
07		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	234 1	2952 2	Y	-0-				-0-	
08		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	167 1	2373 2	Y	-0-				-0-	
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	185 1	2050 2	Y	-0-				-0-	
10		4433 X	2366	-0-	-2067	-0-	166 1	2200 2	Y	-0-				-0-	
11		4080 X	1146	-0-	-2934	-0-	69 1	1077 2	Y	-0-				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9402 X	3609	-0-	-5793	-0-	435 1	3153 2	Y	19	49 1		7
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	21 9	2341 2	Y	-0-			7
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	353 1	3266 2	Y	10			17
09	2280 X	1845	-0-	-435	-0-	11 9	1643 2	Y	-0-			17
*10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	202 1	3615 2	Y	-0-			17
*11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	441 1	2403 2	Y	-0-			17

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

06	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	121 1	1572 2	Y	1	17 1		3
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1 9	1629 2	Y	4			7
08	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	129 1	1447 2	Y	3			10
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	4 9	1640 2	Y	-0-			10
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	102 1	1508 2	Y	13			23
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	3 9	1437 2	Y	-0-			23

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

06	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	148 1	9436 2	Y	2	7 1		4
07	10540 X	9857	-0-	-683	-0-	2 9	9014 2	Y	2			6
08	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	848 1	9913 2	Y	3	8 1		1
09	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	3 9	9641 2	Y	-0-			1
*10	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	1264 1	9465 2	Y	-0-			1
*11	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1151 1	9438 2	Y	-0-			1

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

06	2220 N	1489	-0-	-731	-0-	112 1	1377 2	Y	-0-	3 1		1
07	2232 N	1989	-0-	-243	-0-	170 1	1818 2	Y	1			2
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1 9	1907 2	Y	2	3 1		1
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	163 1	1837 2	Y	-0-			1
10	1984 N	1641	-0-	-343	-0-	2 9	1463 2	Y	-0-			1
11	2010 N	1373	-0-	-637	-0-	241 1	1236 2	Y	-0-			1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

06	480 N	477	-0-	-3	-0-	34 1	443 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	36 1	453 2	Y	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37 1	520 2	Y	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	43 1	479 2	Y	-0-			-0-
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46 1	604 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	25 1	392 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070										COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9443 - 9642
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	375 1	4870 2	Y	2	22 1	5				
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	414 1	5217 2	Y	10		15				
08	5177 X	4870	-0-	-307	-0-	320 1	4540 2	Y	9		24				
09	5250 X	3337	-0-	-1913	-0-	276 1	3061 2	Y	-0-		24				
10	5084 X	4322	-0-	-762	-0-	304 1	4018 2	Y	-0-		24				
*11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	301 1	4683 2	Y	-0-		24				
-----															
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227										COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 11039
06	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	571 1	7024 2	Y	2	5 1	3				
07	8680 X	6946	-0-	-1734	-0-	593 1	6352 2	Y	1		4				
08	8680 X	7514	-0-	-1166	-0-	592 1	6920 2	Y	2	5 1	1				
09	8400 X	5224	-0-	-3176	-0-	573 1	4651 2	Y	-0-		1				
*10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	819 1	6731 2	Y	-0-		1				
*11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	693 1	6250 2	Y	-0-		1				
-----															
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744										COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9714 - 11166
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	547 1	4648 2	Y	6	31 1	3				
07	4836 X	4567	-0-	-269	-0-	438 1	4125 2	Y	4		7				
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	501 1	4330 2	Y	9		16				
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	573 1	4651 2	Y	-0-		16				
10	3875 X	3504	-0-	-371	-0-	381 1	3123 2	Y	-0-		16				
*11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	616 1	5831 2	Y	-0-		16				
-----															
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304										COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9940 - 10044
06	29190 X	18088	-0-	-11102	-0-	2304 1	15778 2	Y	5		100				
07	29171 X	25827	-0-	-3344	-0-	2894 1	22933 2	Y	-0-		100				
08	32683 X	32683	-0-	-0-	-0-	3179 1	29504 2	Y	-0-		100				
09	28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	3180 1	25572 2	Y	-0-		100				
*10	28262 X	28262	-0-	-0-	-0-	4882 1	23340 2	Y	36		136				
11	25080 X	22560	-0-	-2520	-0-	2960 1	19600 2	Y	-0-		136				
-----															
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273										COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10162 - 11100
06	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	679 1	8353 2	Y	16	38 1	23				
07	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	642 1	6886 2	Y	11		34				
08	7409 X	6196	-0-	-1213	-0-	487 1	5692 2	Y	15	43 1	6				
09	7770 X	6057	-0-	-1713	-0-	702 1	5355 2	Y	-0-		6				
10	6820 X	5688	-0-	-1132	-0-	617 1	5071 2	Y	-0-		6				
11	6600 X	6561	-0-	-39	-0-	655 1	5906 2	Y	-0-		6				

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	3559	-0-	-2381	-0-	267	1	3282	2	Y	9	29	14
07	5890 X	3672	-0-	-2218	-0-	10	9	3351	2	Y	7		21
08	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	313	1	3273	2	Y	12	28	5
09	3930 X	3345	-0-	-585	-0-	8	9	2957	2	Y	-0-		5
10	3565 X	3036	-0-	-529	-0-	280	1	2707	2	Y	-0-		5
11	3450 X	2785	-0-	-665	-0-	13	9	2507	2	Y	-0-		5
						388	1						
						329	1						
						278	1						
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858													
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	137	1	1781	2	Y	16	14	6
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	18	9	3474	2	Y	30	29	7
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	276	1	2307	2	Y	19	21	5
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	33	9	1235	2	Y	6	5	6
10	1767 X	1512	-0-	-255	-0-	163	1	1399	2	Y	6	7	5
*11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	21	9	3724	2	Y	7	7	5
						112	1						
						106	1						
						7	9						
						240	1						
						8	9						
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068													
06	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	752	1	9255	2	Y	7	24	12
07	10261 X	9899	-0-	-362	-0-	8	9	9048	2	Y	6		18
08	10261 X	8532	-0-	-1729	-0-	844	1	7851	2	Y	8	23	3
09	9930 X	8291	-0-	-1639	-0-	7	9	7330	2	Y	-0-		3
10	9920 X	9378	-0-	-542	-0-	672	1	8361	2	Y	-0-		3
11	9600 X	8770	-0-	-830	-0-	9	9	7894	2	Y	-0-		3
						961	1						
						1017	1						
						876	1						
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708													
06	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	119	1	1551	2	Y	12	12	4
07	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	13	9	1491	2	Y	11	13	2
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	118	1	1995	2	Y	15	13	4
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	12	9	1581	2	Y	-0-		4
10	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	141	1	1443	2	Y	-0-		4
11	1680 N	1374	-0-	-306	-0-	17	9	1291	2	Y	-0-		4
						143	1						
						109	1						
						83	1						



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT K&H		WELL #: 5AE		RRCID -> 266653		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	153	1	1886	2	Y	2
						2	9				5 1
07	2418 X	1706	-0-	-712	-0-	146	1	1559	2	Y	1
						1	9				3
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	419	1	4900	2	Y	4
						4	9				5 1
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	2	Y	-0-
*10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	377	1	3098	2	Y	-0-
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	311	1	2803	2	Y	-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 23		RRCID -> 266798		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585			
06	5310 X	4186	-0-	-1124	-0-	294	1	3817	2	Y	68
						75	9				66 1
07	5022 X	4112	-0-	-910	-0-	297	1	3746	2	Y	63
						69	9				73 1
08	4650 X	3979	-0-	-671	-0-	258	1	3656	2	Y	59
						65	9				58 1
09	4290 X	3528	-0-	-762	-0-	284	1	3149	2	Y	86
						95	9				76 1
10	4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	229	1	3032	2	Y	88
						97	9				101 1
11	4200 X	3228	-0-	-972	-0-	189	1	2931	2	Y	98
						108	9				96 1

WAGNER OIL COMPANY YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 243233		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343			
06	3390 X	2507	-0-	-883	-0-	312	1	2189	2	N	5
						6	9				120
07	3503 X	2919	-0-	-584	-0-	403	1	2516	2	N	-0-
						364	1	2264	2	N	-0-
08	3224 X	2628	-0-	-596	-0-	358	1	1718	2	N	47
*09	2790 X	2128	-0-	-662	-0-	52	9				167
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT

SLATOR RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 281261		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930			
07	0	29697	-0-	29697	29697	43	1	28891	2	Y	694
						763	9				486 1
08	0	21090	-0-	21090	50787	615	1	19827	2	Y	589
						648	9				657 1
*09	0	21194	-0-	21194	71981	919	1	19752	2	Y	475
						523	9				493 1
10	87717 X	15632	-0-	-72085	-0-	806	1	14464	2	Y	329
						362	9				337 1
11	125310 X	NO RPT	-0-	-125310	-0-					Y	NO RPT

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) HILCORP ENERGY COMPANY EXXON - YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 17DF		RRCID -> 013436		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	608	-0-	608	608	67	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	399	-0-	399	1007	45	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	1457 X	450	-0-	-1007	-0-	42	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 3		RRCID -> 013442		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	N	-0-					-0-
08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	145	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	961	-0-	-119	-0-	96	1	865	2	N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 6		RRCID -> 013517		COMPL. DATE 11/21/1956		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	404	1	3924	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	4399	-0-	1399	1399	440	1	3959	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 12		RRCID -> 039654		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 29		RRCID -> 047437		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 9		RRCID -> 054181		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 28		RRCID -> 054804		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 24DF		RRCID -> 057092		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P213DF		RRCID -> 095439		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P273		RRCID -> 129915		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/16																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P274		RRCID -> 130707		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	244	1	2875	2	Y	9	10	6
07	3875 X	1975	-0-	-1900	-0-	201	1	1768	2	Y	5	5	6
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-		6
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	304	1	4366	2	Y	19	13	12
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	270	1	3694	2	Y	8	18	2
11	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	251	1	2750	2	Y	6	4	4

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	Y	-0-		-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	109	1	868	2	Y	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	633	2	Y	-0-		-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	118	1	934	2	Y	-0-		-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	2	Y	-0-		-0-
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	271	1	2198	2	Y	-0-					-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	150	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	112	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1147	-0-	-743	-0-	115	1	1032	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 97DF		RRCID -> 164782		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	263	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3114	-0-	114	114	349	1	2765	2	Y	-0-					-0-
10	2783 N	2669	-0-	-114	-0-	249	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1803	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	98	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	117	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	190	1	2727	2	Y	-0-					-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	218	1	2560	2	Y	9	10	1			6
07	2697 N	1741	-0-	-956	-0-	177	1	1558	2	Y	5	5	1			6
08	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					6
09	2610 N	541	-0-	-2069	-0-	35	1	503	2	Y	3	7	1			2
10	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	87	1	1187	2	Y	3	4	1			1
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	397	2	Y	1	1	1			1

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

06	3000 N	4023	-0-	1023	1023	305	1	3589	2	Y	117	102	1			78
07	3100 N	2240	-0-	-860	163	222	1	1952	2	Y	60	61	1			77
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
09	3000 N	6156	-0-	3156	3156	383	1	5498	2	Y	250	163	1			164
10	3100 N	4745	-0-	1645	4801	315	1	4318	2	Y	102	242	1			24
*11	3000 N	3253	-0-	253	5054	266	1	2920	2	Y	61	44	1			41

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	520	1	6111	2	Y	212	236	1			141
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	233	1	3124	2	Y	102	110	1			133
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					133
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	204	1	2936	2	Y	141	181	1			93
10	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	155	1	9363	2	Y	233	270	1			56
*11	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	684	1	9251	2	Y	204	123	1			137





STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	5430 X	4667	-0-	-763	-0-	335 1	3933 2	Y	363	551 1	139
07	5518 X	1624	-0-	-3894	-0-	399 9	1293 2	Y	167	178 1	128
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	147 1		Y	-0-		128
09	4950 X	1608	-0-	-3342	-0-	184 9		Y	181		309
10	5115 X	3715	-0-	-1400	-0-	92 1	1317 2	Y	-0-	309 1	-0-
*11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	199 9	3462 2	Y	-0-		-0-
						253 1	1859 2	Y	-0-		-0-
						169 1					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392			
06	6420 X	2681	-0-	-3739	-0-	210 1	2471 2	Y	-0-		-0-
07	5735 X	3307	-0-	-2428	-0-	338 1	2969 2	Y	-0-		-0-
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-		-0-
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	390 1	5607 2	Y	-0-		-0-
10	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	331 1	4527 2	Y	-0-		-0-
*11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	324 1	3558 2	Y	-0-		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A931		RRCID -> 279106		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6249 - 6262			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE 12617		07/24/2016					
KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
LAMAY CORPORATION				484025									
PONDROM, L. G.		WELL #:		1 C	RRCID -> 032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
PONDROM, L. G.		WELL #:		1 T	RRCID -> 033349	COMPL. DATE	03/04/1964	TOTAL DEPTH	5726 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 U	RRCID -> 034632	COMPL. DATE	11/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 L	RRCID -> 034633	COMPL. DATE	11/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635											
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19	RRCID -> 093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8024 - 8040				
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
DRYDEN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3		N	-0-			-0-
07	4464 X	4438	-0-	-26	-0-	4438	3		N	-0-			-0-
08	4557 X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3		N	-0-			-0-
09	4410 X	4208	-0-	-202	-0-	4208	3		N	-0-			-0-
10	4557 X	4243	-0-	-314	-0-	4243	3		N	-0-			-0-
11	4320 X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G. P.		WELL #: 38		RRCID -> 013440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-	-0-
07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 3	N	-0-	-0-
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3	N	-0-	-0-
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3	N	-0-	-0-
10	4216 X	4206	-0-	-10	-0-	4206 3	N	-0-	-0-
11	4080 X	3984	-0-	-96	-0-	3984 3	N	-0-	-0-
-----									
S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 013457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3	N	-0-	-0-
-----									
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635	
06	3000 N	1822	-0-	-1178	6533	39 1	1783 3	N	-0-
07	3100 N	3474	-0-	374	6907	1737 1	1737 3	N	-0-
08	3100 N	3662	-0-	562	7469	1831 1	1831 3	N	-0-
09	3000 N	3500	-0-	500	7969	1750 1	1750 3	N	-0-
10	3100 N	3694	-0-	594	8563	1847 1	1847 3	N	-0-
*11	3000 N	3352	-0-	352	8915	1676 1	1676 3	N	-0-
-----									
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-	-0-
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3	N	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----									
RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822	
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	20 1	415 3	N	-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	420 1	420 3	N	-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	427 1	427 3	N	-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	410 1	410 3	N	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	424 1	424 3	N	-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	413 1	413 3	N	-0-
-----									
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110	
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	33 1	1508 3	N	-0-
07	3100 N	3556	-0-	456	456	1778 1	1778 3	N	-0-
08	3100 N	3566	-0-	466	922	1783 1	1783 3	N	-0-
09	3000 N	3356	-0-	356	1278	1678 1	1678 3	N	-0-
10	3100 N	3260	-0-	160	1438	1630 1	1630 3	N	-0-
*11	3000 N	2990	-0-	-10	1428	1495 1	1495 3	N	-0-
-----									
WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.				WELL #: 104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445 -	6085
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.				WELL #: 88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099 -	5767
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.				WELL #: 33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290 -	5920
06	3000 N	2439	-0-	-561	103772	2439	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2558	-0-	-542	103230	2558	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2550	-0-	-550	102680	2550	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2285	-0-	-715	101965	2285	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2464	-0-	-636	101329	2464	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2295	-0-	-705	100624	2295	3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.				WELL #: 90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 5374 -	5778
06	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	45	1	2052 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	4172	-0-	1072	1072	2086	1	2086 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3996	-0-	896	1968	1998	1	1998 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3730	-0-	730	2698	1865	1	1865 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3968	-0-	868	3566	1984	1	1984 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	4724	-0-	1724	5290	2362	1	2362 3	N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G. P.				WELL #: 104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5342 -	5503
06	1830 N	959	-0-	-871	-0-	21	1	938 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	4118	-0-	1018	1018	2059	1	2059 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4488	-0-	1388	2406	2244	1	2244 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2390	-0-	-610	1796	1195	1	1195 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	4198	-0-	1098	2894	2099	1	2099 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	1628	-0-	-1372	1522	814	1	814 3	N	-0-		-0-
-----												
S. A. J. S. L. B. -A-				WELL #: 2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5149 -	6392
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-		-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-		-0-
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-		-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
10	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3		N	-0-		-0-
11	2310 N	2049	-0-	-261	-0-	2049	3		N	-0-		-0-
-----												
DRYDEN, J. W.				WELL #: 5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	3		N	-0-		-0-
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3		N	-0-		-0-
08	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3		N	-0-		-0-
09	780 N	693	-0-	-87	-0-	693	3		N	-0-		-0-
10	775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3		N	-0-		-0-
11	750 N	540	-0-	-210	-0-	540	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	37	1	1706	3	N	-0-				-0-	
07	3100 N	3330	-0-	230	230	1665	1	1665	3	N	-0-				-0-	
08	3100 N	3452	-0-	352	582	1726	1	1726	3	N	-0-				-0-	
09	3000 N	3408	-0-	408	990	1704	1	1704	3	N	-0-				-0-	
10	3100 N	3366	-0-	266	1256	1683	1	1683	3	N	-0-				-0-	
*11	3000 N	3078	-0-	78	1334	1539	1	1539	3	N	-0-				-0-	
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476							
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	20	1	935	3	N	-0-				-0-	
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	976	1	976	3	N	-0-				-0-	
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	968	1	968	3	N	-0-				-0-	
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-				-0-	
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	914	1	914	3	N	-0-				-0-	
11	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	822	1	822	3	N	-0-				-0-	
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971			TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A							
06	3000 N	7019	-0-	4019	241867	789	1	6230	3	N	-0-				-0-	
07	3100 N	13046	-0-	9946	251813	6523	1	6523	3	N	-0-				-0-	
08	3100 N	12788	-0-	9688	261501	6394	1	6394	3	N	-0-				-0-	
09	3000 N	12926	-0-	9926	271427	6463	1	6463	3	N	-0-				-0-	
10	3100 N	12770	-0-	9670	281097	6385	1	6385	3	N	-0-				-0-	
*11	3000 N	11660	-0-	8660	289757	5830	1	5830	3	N	-0-				-0-	
-----																
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-				-0-	
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-				-0-	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	182	1	182	3	N	-0-				-0-	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-				-0-	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	178	1	178	3	N	-0-				-0-	
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	149	1	149	3	N	-0-				-0-	
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802							
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	6	1	274	3	N	-0-				-0-	
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-				-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	317	1	317	3	N	-0-				-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	291	1	291	3	N	-0-				-0-	
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	291	1	291	3	N	-0-				-0-	
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	272	1	272	3	N	-0-				-0-	
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090							
06	3000 N	3269	-0-	269	73775	70	1	3199	3	N	-0-				-0-	
07	3100 N	6314	-0-	3214	76989	3157	1	3157	3	N	-0-				-0-	
08	3100 N	6326	-0-	3226	80215	3163	1	3163	3	N	-0-				-0-	
09	3000 N	6416	-0-	3416	83631	3208	1	3208	3	N	-0-				-0-	
10	3100 N	6166	-0-	3066	86697	3083	1	3083	3	N	-0-				-0-	
*11	3000 N	5548	-0-	2548	89245	2774	1	2774	3	N	-0-				-0-	
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634							
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	N	-0-				-0-	
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	406	1	406	3	N	-0-				-0-	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-				-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-				-0-	
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	384	1	384	3	N	-0-				-0-	
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	351	1	351	3	N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	450 N	201	-0-	-249	-0-	201 3				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3				-0-
09	210 N	11	-0-	-199	-0-	11 3				-0-
10	186 N	14	-0-	-172	-0-	14 3				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3				-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162		
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3				-0-
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 3				-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3				-0-
09	990 N	953	-0-	-37	-0-	953 3				-0-
10	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 3				-0-
11	1020 N	942	-0-	-78	-0-	942 3				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3				-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3				-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3				-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 3				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3				-0-
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3				-0-
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 3				-0-
09	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069 3				-0-
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3				-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007 3				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	N		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54 1	54 3	N		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	52 1	52 3	N		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51 3	N		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51 3	N		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	43 1	43 3	N		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 3	N		-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	533 1	533 3	N		-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	584 1	584 3	N		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	539 1	539 3	N		-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	532 1	532 3	N		-0-
11	1140 N	898	-0-	-242	-0-	449 1	449 3	N		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	65 1	517 3	N		-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	547 1	547 3	N		-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	541 1	541 3	N		-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	545 1	545 3	N		-0-
10	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	533 1	533 3	N		-0-
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	479 1	479 3	N		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
-----											
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192			
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
-----											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	15	1	701	3	N	-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	728	1	728	3	N	-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	699	1	699	3	N	-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	702	1	702	3	N	-0-
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-
-----											
RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	68	1	1429	3	N	-0-
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	1121	1	1121	3	N	-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-
10	2232 N	1972	-0-	-260	-0-	986	1	986	3	N	-0-
11	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	910	1	910	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-				-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-				-0-
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-				-0-
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656						
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	3	N	-0-				-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	1281	1	1281	3	N	-0-				-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	3742	-0-	742	742	1871	1	1871	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	7056	-0-	3956	4698	3528	1	3528	3	N	-0-				-0-
*11	3000 N	6188	-0-	3188	7886	3094	1	3094	3	N	-0-				-0-
-----															
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559						
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	677	-0-	-377	-0-	677	3			N	-0-				-0-
08	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613	3			N	-0-				-0-
09	900 N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-				-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-				-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-
-----															
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144						
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
07	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3			N	-0-				-0-
08	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-				-0-
09	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618	3			N	-0-				-0-
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-				-0-
*11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-				-0-
-----															
BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596						
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	N	-0-				-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	4	1	234	3	N	-0-				-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	4	1	225	3	N	-0-				-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	3	1	232	3	N	-0-				-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	3	N	-0-				-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-				-0-
-----															
DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390						
06	870 N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-				-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-				-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-				-0-
10	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-				-0-
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227						
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100						
06	3000 N	2084	-0-	-916	30332	45	1	2039	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1579	-0-	-1521	28811	29	1	1550	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1282	-0-	-1818	26993	22	1	1260	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	1896	-0-	-1104	25889	25	1	1871	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1724	-0-	-1376	24513	54	1	1670	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	1313	-0-	-1687	22826	60	1	1253	3	N	-0-			-0-
-----														
SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275						
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
07	837 N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	651 N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-			-0-
09	600 N	337	-0-	-263	-0-	337	3			N	-0-			-0-
10	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936						
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	161	1	161	3	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	158	3	N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	149	1	149	3	N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	133	1	133	3	N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120						
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3	N	-0-	-0-	
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	3	N	-0-	-0-	
-----											
WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941			
06	3000 N	2397	-0-	-603	5077	2397	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2815	-0-	-285	4792	2815	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2741	-0-	-359	4433	2741	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	2235	-0-	-765	3668	2235	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2542	-0-	-558	3110	2542	3	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	2781	-0-	-219	2891	2781	3	N	-0-	-0-	
-----											
GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152			
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478			
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501			
06	3000 N	1422	-0-	-1578	13691	30	1	1392	3	N	-0-
07	3100 N	2832	-0-	-268	13423	1416	1	1416	3	N	-0-
08	3100 N	2780	-0-	-320	13103	1390	1	1390	3	N	-0-
09	3000 N	2654	-0-	-346	12757	1327	1	1327	3	N	-0-
10	3100 N	2704	-0-	-396	12361	1352	1	1352	3	N	-0-
*11	3000 N	2378	-0-	-622	11739	1189	1	1189	3	N	-0-
-----											
TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823			
06	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	792	1	792	3	N	-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	791	1	791	3	N	-0-
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	768	1	768	3	N	-0-
11	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	630	1	630	3	N	-0-
-----											
BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955			
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
08	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3	N	-0-	-0-	
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6685 - 6995
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRUENE, O.A.		WELL #:		11	RRCID ->	128131	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5682 - 7154
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
08	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	3	N	-0-			-0-
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3	N	-0-			-0-
11	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3	N	-0-			-0-
-----												
BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5613 - 5882
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	1	1	76	3	N	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	3	N	-0-	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	3	N	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
-----												
JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	3	N	-0-	-0-
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	1317	1	1317	3	N	-0-	-0-
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-	-0-
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	1280	1	1280	3	N	-0-	-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	1191	1	1191	3	N	-0-	-0-
11	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	1029	1	1029	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	10	1	469	3	N	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-	-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-	-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	467	1	467	3	N	-0-	-0-
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	416	1	416	3	N	-0-	-0-
-----												
HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6921
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		9 N		9	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
*11		4 N		4	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
-----															
GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059															
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916															
06		428 N		428	-0-	-0-		428	3		N	-0-			-0-
07		465 N		443	-0-	-22		443	3		N	-0-			-0-
08		465 N		425	-0-	-40		425	3		N	-0-			-0-
09		420 N		400	-0-	-20		400	3		N	-0-			-0-
10		434 N		405	-0-	-29		405	3		N	-0-			-0-
11		420 N		346	-0-	-74		346	3		N	-0-			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928															
06		45 N		45	-0-	-0-		45	3		N	-0-			-0-
07		62 N		43	-0-	-19		43	3		N	-0-			-0-
08		34 N		34	-0-	-0-		34	3		N	-0-			-0-
09		60 N		45	-0-	-15		45	3		N	-0-			-0-
10		56 N		56	-0-	-0-		56	3		N	-0-			-0-
*11		51 N		51	-0-	-0-		51	3		N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456															
06		330 N		310	-0-	-20		35	1	275	3	N	-0-		-0-
07		572 N		572	-0-	-0-		286	1	286	3	N	-0-		-0-
08		530 N		530	-0-	-0-		265	1	265	3	N	-0-		-0-
09		570 N		570	-0-	-0-		285	1	285	3	N	-0-		-0-
10		572 N		572	-0-	-0-		286	1	286	3	N	-0-		-0-
11		510 N		500	-0-	-10		250	1	250	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
-----											
GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276			
06	1650 N	655	-0-	-995	-0-	655	3	N	-0-		-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	3	N	-0-		-0-
08	837 N	538	-0-	-299	-0-	538	3	N	-0-		-0-
09	660 N	494	-0-	-166	-0-	494	3	N	-0-		-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3	N	-0-		-0-
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593			
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	516 3	N	-0-	-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	852	1	852 3	N	-0-	-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1086	1	1086 3	N	-0-	-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1085	1	1085 3	N	-0-	-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015 3	N	-0-	-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	893	1	893 3	N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404			
06	3000 N	2157	-0-	-843	73738	46	1	2111 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	4244	-0-	-1144	74882	2122	1	2122 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	4290	-0-	-1190	76072	2145	1	2145 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	4142	-0-	-1142	77214	2071	1	2071 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	4142	-0-	-1042	78256	2071	1	2071 3	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3782	-0-	-782	79038	1891	1	1891 3	N	-0-	-0-
-----											
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562			
06	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		N	-0-	-0-
07	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		N	-0-	-0-
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6151 - 6175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	781	-0-	-583	-0-	781 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	834	-0-	-396	-0-	834 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	719	-0-	-521	-0-	719 3	N	-0-			-0-
11	750 N	666	-0-	-84	-0-	666 3	N	-0-			-0-
-----											
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5825 - 7280	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3	N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
-----											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6570 - 7036	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6111 - 6738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6074 - 6939	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421 3	N	-0-			-0-
-----											
RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5504 - 5786	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 5319 - 6283	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668						
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	-0-	1343	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	-0-	1263	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	-0-	1256	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700						
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	-0-	364	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	-0-	414	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490						
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	246	-0-	-444	-0-	-0-	123	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	622	-0-	-338	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690						
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	5864	-0-	2764	-0-	-0-	2932	1	2932	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	5504	-0-	2404	-0-	-0-	5168	1	2752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3612	-0-	612	-0-	-0-	5780	1	1806	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	6258	-0-	3158	-0-	-0-	8938	1	3129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3000 N	5128	-0-	2128	-0-	-0-	11066	1	2564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770						
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	808	-0-	-897	-0-	-0-	404	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	817	1	817	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3132	-0-	32	-0-	-0-	1566	1	1566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2798 N	2766	-0-	-32	-0-	-0-	1383	1	1383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5230 - 5888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-			-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	620 N	154	-0-	-466	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09	600 N	288	-0-	-312	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
-----														
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5278 - 5286				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6364 - 7342				
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5284 - 5346				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 5574 - 6193				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 5428 - 5466				
06	1440 N	1214	-0-	-226	-0-	26	1	1188	3	N	-0-			-0-
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	1235	1	1235	3	N	-0-			-0-
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	1370	1	1370	3	N	-0-			-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1247	1	1247	3	N	-0-			-0-
10	2480 N	2428	-0-	-52	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-			-0-
11	2490 N	2166	-0-	-324	-0-	1083	1	1083	3	N	-0-			-0-
-----														
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6790 - 7064				
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
07	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-			-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	3146	-0-	-46	-46	1573	1	1573	3	N	-0-				-0-
08	2880	N	2834	-0-	-46	-0-	1417	1	1417	3	N	-0-				-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-				-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	1523	1	1523	3	N	-0-				-0-
11	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	1337	1	1337	3	N	-0-				-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533							
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	657	3	N	-0-				-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-				-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	449	1	449	3	N	-0-				-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-				-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	582	1	582	3	N	-0-				-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-				-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932							
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-				-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	267	3	N	-0-				-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990							
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	15	1	707	3	N	-0-				-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	722	1	722	3	N	-0-				-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	732	1	732	3	N	-0-				-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	707	1	707	3	N	-0-				-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	710	1	710	3	N	-0-				-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	655	1	655	3	N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434							
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-				-0-
-----																
RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788							
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-				-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-				-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-				-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-				-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	491	1	491	3	N	-0-				-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	542	1	542	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928							
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-				-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-				-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-				-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-				-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	5 1	244 3	N	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	295 1	295 3	N	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	226 1	226 3	N	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	307 1	307 3	N	-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	502 1	502 3	N	-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	450 1	450 3	N	-0-
-----									
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538	
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	16 1	750 3	N	-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	760 1	760 3	N	-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	728 1	728 3	N	-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	738 1	738 3	N	-0-
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	744 1	744 3	N	-0-
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	673 1	673 3	N	-0-
-----									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888	
06	3000 N	1955	-0-	-1045	56295	1955 3		N	-0-
07	3100 N	2007	-0-	-1093	55202	2007 3		N	-0-
08	3100 N	2134	-0-	-966	54236	2134 3		N	-0-
09	3000 N	2064	-0-	-936	53300	2064 3		N	-0-
10	3100 N	1879	-0-	-1221	52079	1879 3		N	-0-
*11	3000 N	1839	-0-	-1161	50918	1839 3		N	-0-
-----									
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610	
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	72 1	3275 3	N	-0-
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	3305 1	3305 3	N	-0-
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	3350 1	3350 3	N	-0-
09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	3200 1	3200 3	N	-0-
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	3214 1	3214 3	N	-0-
*11	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	2924 1	2924 3	N	-0-
-----									
WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752	
06	3000 N	3032	-0-	32	427	65 1	2967 3	N	-0-
07	3100 N	5914	-0-	2814	3241	2957 1	2957 3	N	-0-
08	3100 N	5940	-0-	2840	6081	2970 1	2970 3	N	-0-
09	3000 N	5780	-0-	2780	8861	2890 1	2890 3	N	-0-
10	3100 N	5736	-0-	2636	11497	2868 1	2868 3	N	-0-
*11	3000 N	5290	-0-	2290	13787	2645 1	2645 3	N	-0-
-----									
DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-
-----									
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	20	1	907	3	N	-0-				-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-				-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	907	1	907	3	N	-0-				-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	867	1	867	3	N	-0-				-0-
10	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	740	1	740	3	N	-0-				-0-
11	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	762	1	762	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812							
06	3000 N	2552	-0-	-448	217700	2552	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	3474	-0-	374	218074	3474	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	4025	-0-	925	218999	4025	3			N	-0-				-0-
09	3000 N	3668	-0-	668	219667	3668	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	3539	-0-	439	220106	3539	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	2951	-0-	-49	220057	2951	3			N	-0-				-0-
-----															
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510							
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-				-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-				-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-				-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629							
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	3	N	-0-				-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1041	1	1041	3	N	-0-				-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-				-0-
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-				-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	1164	1	1164	3	N	-0-				-0-
11	2100 N	2030	-0-	-70	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291							
06	840 N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-				-0-
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-				-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-				-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				-0-
10	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-				-0-
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5678 - 5692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	989	-0-	-301	-0-	989	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494													
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1456	-0-	-156	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575													
06	3000 N	894	-0-	-2106	45467	19	1	875	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1914	-0-	-1186	44281	957	1	957	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	1758	-0-	-1342	42939	879	1	879	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2452	-0-	-548	42391	1226	1	1226	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1466	-0-	-1634	40757	733	1	733	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	1326	-0-	-1674	39083	663	1	663	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896													
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	242	1	242	3	N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-		-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	222	1	222	3	N	-0-		-0-
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	203	1	203	3	N	-0-		-0-
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	179	1	179	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609													
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458													
06	450 N	353	-0-	-97	-0-	40	1	313	3	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-		-0-
09	360 N	114	-0-	-246	-0-	57	1	57	3	N	-0-		-0-
10	465 N	10	-0-	-455	-0-	5	1	5	3	N	-0-		-0-
11	450 N	56	-0-	-394	-0-	28	1	28	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
06	3000	N	3071	-0-	71	3926	345	1	2726	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	6524	-0-	3424	7350	3262	1	3262	3	N	-0-		-0-
08	3100	N	6140	-0-	3040	10390	3070	1	3070	3	N	-0-		-0-
09	3000	N	6458	-0-	3458	13848	3229	1	3229	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	6350	-0-	3250	17098	3175	1	3175	3	N	-0-		-0-
*11	3000	N	6026	-0-	3026	20124	3013	1	3013	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	9	1	400	3	N	-0-		-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	395	1	395	3	N	-0-		-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	380	1	380	3	N	-0-		-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-		-0-
10	775	N	344	-0-	-431	-0-	172	1	172	3	N	-0-		-0-
11	750	N	216	-0-	-534	-0-	108	1	108	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	3	N	-0-		-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	248	1	248	3	N	-0-		-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-		-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-		-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	260	1	260	3	N	-0-		-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	226	1	226	3	N	-0-		-0-
-----														
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812					
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-		-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-		-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-		-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-		-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	88	1	88	3	N	-0-		-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	86	1	86	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780					
06	1050	N	471	-0-	-579	-0-	10	1	461	3	N	-0-		-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-		-0-
08	930	N	136	-0-	-794	-0-	68	1	68	3	N	-0-		-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-		-0-
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	501	1	501	3	N	-0-		-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	611	1	611	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370					
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	1776	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	957	1	957	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	906	1	906	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	894	1	894	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006					
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	42	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	37	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	26	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	19	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742					
06	2160	N	1372	-0-	-788	-0-	1372	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-	-0-	-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-	-0-	-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-	-0-	-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-	-0-	-0-
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163					
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	53	1	2405	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	4976	-0-	-1876	-0-	2488	1	2488	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	4956	-0-	-1856	-0-	3732	2478	1	2478	3	N	-0-	-0-
09	3000	N	4820	-0-	-1820	-0-	5552	2410	1	2410	3	N	-0-	-0-
10	3100	N	4844	-0-	-1744	-0-	7296	2422	1	2422	3	N	-0-	-0-
*11	3000	N	4454	-0-	-1454	-0-	8750	2227	1	2227	3	N	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281					
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	6	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	297	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	388	-0-	-201	-0-	194	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	166	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317					
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	28	1	1303	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	1428	1	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	1485	1	1485	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1437	1	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	1451	1	1451	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	1320	1	1320	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562					
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	21	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1116	N	886	-0-	-230	-0-	443	1	443	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	426	-0-	-324	-0-	213	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	3	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	79	1	79	3	N	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	61	1	61	3	N	-0-			-0-
-----														
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370					
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	327	1	327	3	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	291	1	291	3	N	-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	331	1	331	3	N	-0-			-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284					
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	515	1	515	3	N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	462	1	462	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	437	1	437	3	N	-0-			-0-
11	990 N	702	-0-	-288	-0-	351	1	351	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276					
06	2340 N	2152	-0-	-188	-0-	46	1	2106	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4606	-0-	1506	1506	2303	1	2303	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3844	-0-	744	2250	1922	1	1922	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3128	-0-	128	2378	1564	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4332	-0-	1232	3610	2166	1	2166	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4058	-0-	1058	4668	2029	1	2029	3	N	-0-			-0-
-----														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162					
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-			-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-			-0-
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-			-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846					
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676					
06	3000 N	146	-0-	-2854	98753	146	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	185	-0-	-2915	95838	185	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	219	-0-	-2881	92957	219	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	178	-0-	-2822	90135	178	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	164	-0-	-2936	87199	164	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	183	-0-	-2817	84382	183	3			N	-0-			-0-

-----												
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			N	-0-	-0-
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3			N	-0-	-0-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3			N	-0-	-0-
09		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 3			N	-0-	-0-
10		1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211 3			N	-0-	-0-
11		1320 N	1098	-0-	-222	-0-	1098 3			N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632												
06		810 N	791	-0-	-19	-0-	89 1	702 3		N	-0-	-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	715 1	715 3		N	-0-	-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	703 1	703 3		N	-0-	-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	701 1	701 3		N	-0-	-0-
10		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	634 1	634 3		N	-0-	-0-
11		1350 N	1254	-0-	-96	-0-	627 1	627 3		N	-0-	-0-
-----												
BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878												
06		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	157 1	1241 3		N	-0-	-0-
07		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	151 1	1194 3		N	-0-	-0-
08		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	157 1	1243 3		N	-0-	-0-
09		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	119 1	1250 3		N	-0-	-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	146 1	1323 3		N	-0-	-0-
11		1350 N	1343	-0-	-7	-0-	154 1	1189 3		N	-0-	-0-
-----												
GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166												
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-	-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-	-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-	-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-	-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-	-0-
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-	-0-
-----												
BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206												
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 1	520 3		N	-0-	-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	10 1	553 3		N	-0-	-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	10 1	562 3		N	-0-	-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	7 1	541 3		N	-0-	-0-
10		558 N	443	-0-	-115	-0-	14 1	429 3		N	-0-	-0-
11		540 N	458	-0-	-82	-0-	21 1	437 3		N	-0-	-0-
-----												
U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258												
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	39 1	1762 3		N	-0-	-0-
07		3100 N	3374	-0-	274	274	1687 1	1687 3		N	-0-	-0-
08		3100 N	3774	-0-	674	948	1887 1	1887 3		N	-0-	-0-
09		3000 N	3384	-0-	384	1332	1692 1	1692 3		N	-0-	-0-
10		3100 N	3436	-0-	336	1668	1718 1	1718 3		N	-0-	-0-
*11		3000 N	2842	-0-	-158	1510	1421 1	1421 3		N	-0-	-0-



-----															
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-	-0-			-0-
07		2170 N	2141	-0-	-29	-0-	-0-	2141	3	N	-0-	-0-			-0-
08		2139 N	2122	-0-	-17	-0-	-0-	2122	3	N	-0-	-0-			-0-
09		2070 N	2006	-0-	-64	-0-	-0-	2006	3	N	-0-	-0-			-0-
10		2139 N	2045	-0-	-94	-0-	-0-	2045	3	N	-0-	-0-			-0-
11		2040 N	1951	-0-	-89	-0-	-0-	1951	3	N	-0-	-0-			-0-
-----															
KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968															
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-			-0-
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-			-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332															
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-			-0-
11		14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-			-0-
-----															
MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091															
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592															
06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3485	3	N	-0-	-0-	-0-
07		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	1	3520	3	N	-0-	-0-	-0-
08		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	1	3542	3	N	-0-	-0-	-0-
09		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443	3	N	-0-	-0-	-0-
10		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	-0-	3447	1	3447	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	1	3184	3	N	-0-	-0-	-0-
-----															
DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550															
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-			-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-			-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-			-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-			-0-
-----															
CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830															
06		3000 N	1862	-0-	-1138	-0-	-0-	142652	1862	3	N	-0-	-0-		-0-
07		3100 N	2282	-0-	-818	-0-	-0-	141834	2282	3	N	-0-	-0-		-0-
08		3100 N	2335	-0-	-765	-0-	-0-	141069	2335	3	N	-0-	-0-		-0-
09		3000 N	1620	-0-	-1380	-0-	-0-	139689	1620	3	N	-0-	-0-		-0-
10		3100 N	1937	-0-	-1163	-0-	-0-	138526	1937	3	N	-0-	-0-		-0-
*11		3000 N	1969	-0-	-1031	-0-	-0-	137495	1969	3	N	-0-	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G.P.				WELL #: 251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6301 - 6308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-				-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-				-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-				-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-				-0-
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	-0-	1004	3		N	-0-				-0-
11	1020 N	900	-0-	-120	-0-	-0-	900	3		N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6338 - 6620			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	294	3	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	284	3	N	-0-			-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	-0-	278	1	278	3	N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 202 D	RRCID ->	194240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5652 - 6306			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-			-0-
07	651 N	136	-0-	-515	-0-	-0-	68	1	68	3	N	-0-			-0-
08	713 N	96	-0-	-617	-0-	-0-	48	1	48	3	N	-0-			-0-
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-			-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	5677 - 6570			
06	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	-0-	49	1	2240	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4348	-0-	1248	-0-	-0-	2174	1	2174	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	4494	-0-	1394	-0-	-0-	2642	1	2247	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4446	-0-	1446	-0-	-0-	4088	1	2223	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4310	-0-	1210	-0-	-0-	5298	1	2155	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3914	-0-	914	-0-	-0-	6212	1	1957	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 313	RRCID ->	197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5382 - 6014			
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2124	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4010	-0-	910	-0-	-0-	2005	1	2005	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3952	-0-	852	-0-	-0-	1762	1	1976	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3836	-0-	836	-0-	-0-	2598	1	1918	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3506	-0-	406	-0-	-0-	3004	1	1753	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3238	-0-	238	-0-	-0-	3242	1	1619	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 312	RRCID ->	199156	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5404 - 5551			
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	-0-	22	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-			-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-			-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	1	1000	3	N	-0-			-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	993	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 320	RRCID ->	200293	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5282 - 6552			
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	4015	3	N	-0-			-0-
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	1	4180	3	N	-0-			-0-
08	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	-0-	4181	1	4181	3	N	-0-			-0-
09	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	-0-	3975	1	3975	3	N	-0-			-0-
10	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	1	3963	3	N	-0-			-0-
*11	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	1	3599	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	10	1	436	3	N	-0-			-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-			-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	434	1	434	3	N	-0-			-0-
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	401	1	401	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515						
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	55	1	2504	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4104	-0-	1004	-0-	2052	1	2052	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4868	-0-	1768	-0-	2434	1	2434	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4928	-0-	1928	-0-	2464	1	2464	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4120	-0-	1020	-0-	2060	1	2060	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3916	-0-	916	-0-	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552						
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	3	N	-0-			-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-			-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	982	1	982	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	975	1	975	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	906	1	906	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670						
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	15	1	672	3	Y	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	Y	-0-			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	590	1	590	3	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	555	1	555	3	Y	-0-			-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	503	1	503	3	Y	-0-			-0-
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	467	1	467	3	Y	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618						
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	54	1	2453	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4680	-0-	1580	-0-	2340	1	2340	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4766	-0-	1666	-0-	3246	1	2383	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4738	-0-	1738	-0-	4984	1	2369	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4428	-0-	1328	-0-	6312	1	2214	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2170	-0-	-830	-0-	5482	1	1085	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544						
06	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	37	1	1672	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	-0-	1567	1	1567	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3226	-0-	126	-0-	1613	1	1613	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3128	-0-	128	-0-	1564	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2976	-0-	-124	-0-	1488	1	1488	3	N	-0-			-0-
*11	2876	N	2712	-0-	-164	-0-	1356	1	1356	3	N	-0-			-0-
-----															
BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556						
06	870	N	427	-0-	-443	-0-	9	1	418	3	N	-0-			-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	8	1	422	3	N	-0-			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	7	1	420	3	N	-0-			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	421	3	N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-			-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	19	1	878	3	N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	849	1	849	3	N	-0-			-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	842	1	842	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	797	1	797	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580					
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	78	1	3547	3	N	-0-			1
07	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	3106	1	3106	3	N	-0-			1
08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	3008	1	3008	3	N	-0-			1
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	2920	1	2920	3	N	-0-			1
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	2907	1	2907	3	N	-0-			1
*11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	2678	1	2678	3	N	-0-			1
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776					
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	252	1	1992	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3766	-0-	666	-0-	1883	1	1883	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3336	-0-	236	-0-	902	1	1668	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3214	-0-	214	-0-	1116	1	1607	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3186	-0-	86	-0-	1202	1	1593	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2880	-0-	-120	-0-	1082	1	1440	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138					
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	629	1	629	3	N	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	655	1	655	3	N	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	633	1	633	3	N	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	595	1	595	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560					
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	3	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	N	-0-			-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
10	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	131	1	131	3	Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	131	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	135	1	135	3	Y	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	Y	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
06	2160 N	1757	-0-	-403	-0-	38	1	1719	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3324	-0-	224	224	1662	1	1662	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3498	-0-	398	622	1749	1	1749	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3476	-0-	476	1098	1738	1	1738	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3218	-0-	118	1216	1609	1	1609	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2988	-0-	-12	1204	1494	1	1494	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
06	750 N	497	-0-	-253	-0-	56	1	441	3	N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	426	1	426	3	N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	393	1	393	3	N	-0-			-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-			-0-
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	388	1	388	3	N	-0-			-0-
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	337	1	337	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	3	N	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	456	1	456	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	868	-0-	-186	-0-	434	1	434	3	N	-0-			-0-
11	990 N	774	-0-	-216	-0-	387	1	387	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
06	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	30	1	1365	3	N	-0-			-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1066	1	1066	3	N	-0-			-0-
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	1319	1	1319	3	N	-0-			-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	773	1	773	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	1076	-0-	-1063	-0-	538	1	538	3	N	-0-			-0-
11	2550 N	2040	-0-	-510	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	3	N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	228	1	228	3	N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	204	1	204	3	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-			-0-
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	84	1	3822	3	N	-0-			-0-
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	3689	1	3689	3	N	-0-			-0-
08	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	3747	1	3747	3	N	-0-			-0-
09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	3718	1	3718	3	N	-0-			-0-
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	3610	1	3610	3	N	-0-			-0-
*11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	3023	1	3023	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	3	N	-0-			-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	691	1	691	3	N	-0-			-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	752	1	752	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	676	1	676	3	N	-0-			-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500					
06	3000 N	3898	-0-	898	20865	83	1	3815	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	7118	-0-	4018	24883	3559	1	3559	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	7358	-0-	4258	29141	3679	1	3679	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	7126	-0-	4126	33267	3563	1	3563	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	6812	-0-	3712	36979	3406	1	3406	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	5962	-0-	2962	39941	2981	1	2981	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834					
06	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	97	1	4454	3	N	-0-			-0-
07	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	4344	1	4344	3	N	-0-			-0-
08	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	4461	1	4461	3	N	-0-			-0-
09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	4326	1	4326	3	N	-0-			-0-
10	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	4262	1	4262	3	N	-0-			-0-
*11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	3944	1	3944	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626					
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	42	1	1942	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3808	-0-	708	708	1904	1	1904	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3824	-0-	724	1432	1912	1	1912	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4254	-0-	1254	2686	2127	1	2127	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4304	-0-	1204	3890	2152	1	2152	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3940	-0-	940	4830	1970	1	1970	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576					
06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	124	1	5676	3	N	-0-			-0-
07	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	5282	1	5282	3	N	-0-			-0-
08	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	5741	1	5741	3	N	-0-			-0-
09	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	5483	1	5483	3	N	-0-			-0-
10	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	5178	1	5178	3	N	-0-			-0-
*11	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	4896	1	4896	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	969	3	N	-0-	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	929	1	929	3	N	-0-	-0-
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1099	1	1099	3	N	-0-	-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-	-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-	-0-
11	2130 N	1800	-0-	-330	-0-	900	1	900	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256			
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	161	1	1275	3	N	-0-	-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1058	1	1058	3	N	-0-	-0-
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	990	1	990	3	N	-0-	-0-
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1017	1	1017	3	N	-0-	-0-
10	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	1014	1	1014	3	N	-0-	-0-
11	1920 N	1848	-0-	-72	-0-	924	1	924	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554			
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	72	1	3277	3	N	-0-	-0-
07	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	3216	1	3216	3	N	-0-	-0-
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	3308	1	3308	3	N	-0-	-0-
09	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	3260	1	3260	3	N	-0-	-0-
10	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	3178	1	3178	3	N	-0-	-0-
*11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382			
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3302	-0-	202	202	1651	1	1651	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3174	-0-	74	276	1587	1	1587	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	3142	-0-	142	418	1571	1	1571	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3146	-0-	46	464	1573	1	1573	3	N	-0-	-0-
*11	3000 N	2962	-0-	-38	426	1481	1	1481	3	N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288			
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	16	1	745	3	N	-0-	-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N	-0-	-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	852	1	852	3	N	-0-	-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	749	1	749	3	N	-0-	-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	749	1	749	3	N	-0-	-0-
11	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	677	1	677	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006			
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	15	1	698	3	N	-0-	-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	644	1	644	3	N	-0-	-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	628	1	628	3	N	-0-	-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	593	1	593	3	N	-0-	-0-
10	1302 N	924	-0-	-378	-0-	462	1	462	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	916	-0-	-314	-0-	458	1	458	3	N	-0-	-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	50	1	2267	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4430	-0-	1330	1330	2215	1	2215	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4968	-0-	1868	3198	2484	1	2484	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	4640	-0-	1640	4838	2320	1	2320	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	4480	-0-	1380	6218	2240	1	2240	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3000 N	3936	-0-	936	7154	1968	1	1968	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580				
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	52	1	2377	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4654	-0-	1554	1554	2327	1	2327	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4570	-0-	1470	3024	2285	1	2285	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	4344	-0-	1344	4368	2172	1	2172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3998	-0-	898	5266	1999	1	1999	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3000 N	3936	-0-	936	6202	1968	1	1968	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942				
06	3000 N	4347	-0-	1347	4437	93	1	4254	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	5534	-0-	2434	6871	2767	1	2767	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	13510	-0-	10410	17281	6755	1	6755	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	10648	-0-	7648	24929	5324	1	5324	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	7604	-0-	4504	29433	3802	1	3802	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3000 N	6470	-0-	3470	32903	3235	1	3235	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946				
06	690 N	593	-0-	-97	-0-	13	1	580	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	576	1	576	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	595	1	595	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	522	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	954	-0-	-186	-0-	477	1	477	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	8	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603				
06	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	21	1	981	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	961	1	961	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1006	1	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	947	1	947	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	893	1	893	3	N	-0-	-0-	-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159 3				N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3				N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3				N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3				N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3				N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3				N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G. P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652					
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	441 1	3487 3	N		N	-0-			-0-
07	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	3795 1	3795 3	N		N	-0-			-0-
08	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	3711 1	3711 3	N		N	-0-			-0-
09	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	3719 1	3719 3	N		N	-0-			-0-
10	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	3688 1	3688 3	N		N	-0-			-0-
*11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	3295 1	3295 3	N		N	-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611					
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	26 1	1205 3	N		N	-0-			-0-
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	1186 1	1186 3	N		N	-0-			-0-
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	1255 1	1255 3	N		N	-0-			-0-
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	1206 1	1206 3	N		N	-0-			-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1228 1	1228 3	N		N	-0-			-0-
11	2430 N	2286	-0-	-144	-0-	1143 1	1143 3	N		N	-0-			-0-
-----														
U. C. L. I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988					
06	1770 N	1091	-0-	-679	-0-	23 1	1068 3	N		N	-0-			-0-
07	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	681 1	681 3	N		N	-0-			-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	930 1	930 3	N		N	-0-			-0-
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1021 1	1021 3	N		N	-0-			-0-
10	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	602 1	602 3	N		N	-0-			-0-
11	1800 N	1134	-0-	-666	-0-	567 1	567 3	N		N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026					
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	566 3		N		N	-0-			-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3		N		N	-0-			-0-
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 3		N		N	-0-			-0-
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516 3		N		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N		N	-0-			-0-
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	456 3		N		N	-0-			-0-
-----														
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242					
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N		N	-0-			-0-
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846 3		N		N	-0-			-0-
09	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 3		N		N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N		N	-0-			-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N		N	-0-			-0-
-----														
U. C. L. I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	980	-0-	980	-0-	980	490 3	N		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1070	-0-	1070	-0-	2050	535 1	N		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1030	-0-	1030	-0-	3080	515 1	N		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1044	-0-	1044	-0-	4124	522 1	N		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	890	-0-	890	-0-	5014	445 1	N		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10150 - 11120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #:		133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF. 6406 - 6216
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1	60 3	N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66 1	66 3	N	-0-	-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54 1	54 3	N	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35 1	35 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	38 1	38 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	37 1	37 3	N	-0-	-0-	
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #:		16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6149 - 6498
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	5 1	228 3	N	-0-	-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5 1	247 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	4 1	228 3	N	-0-	-0-	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 1	250 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	7 1	221 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	8 1	170 3	N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5778 - 6236
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-	-0-	
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-	-0-	
08	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 3		N	-0-	-0-	
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335 3		N	-0-	-0-	
10	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157 3		N	-0-	-0-	
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6212 - 6650
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-	-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	-0-	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	-0-	
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	-0-	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	-0-	
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6390 - 6678
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-	-0-	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5856 - 6336
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-	-0-	
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	913	-0-	-203	-0-	913	3		N	-0-			-0-
08	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	3		N	-0-			-0-
09	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3		N	-0-			-0-
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3		N	-0-			-0-
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3		N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-			-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 14	RRCID ->	178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	714	-	717	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635													
UNTERBRINK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255210	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	600	PERF.	455	-	458	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
10	1085 N	208	-0-	-877	-0-	208	2			N	-0-				-0-
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
-----															
UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455	-	459	
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
07	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
08	1271 X	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
09	1230 X	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
*10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
*11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-				-0-
-----															
STRATTON (HET, LOWER)		86508 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WARDNER, G. P.		WELL #:		111 D	RRCID ->	040601	COMPL. DATE	10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STRONG (SAENZ 7320)		86717 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #:		6	RRCID ->	077240	COMPL. DATE	12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
06	1380 N	813	-0-	-567	-0-	813	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
08	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
10	1209 N	591	-0-	-618	-0-	591	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STRONG (4700)		86717 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR						
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
SAENZ, VICENTE STATE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	073920	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	4635	-	4656	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

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

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	20	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	20	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SALONA, LLC 744269  
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
LTS OIL & GAS 511745  
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
GLENDA OIL CO. 309740  
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

06	1650 N	1061	-0-	-589 B	-0-	477	1	584	2	Y	-0-					171
07	1705 N	1399	-0-	-306 B	-0-	814	1	585	2	Y	-0-					171
08	1798 N	1372	-0-	-426 B	-0-	1114	1	258	2	Y	-0-					171
09	1050 N	601	-0-	-449 B	-0-	345	1	256	2	Y	-0-					171
10	1395 N	938	-0-	-457 B	-0-	326	1	612	2	Y	-0-					171
11	1320 N	924	-0-	-396 B	-0-	316	1	608	2	Y	-0-					171

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.//		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SALONA, LLC		744269		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5820 - 5930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	Y	-0-			30	
07	930 N	50	-0-	-880 B	-0-	50	3	Y	-0-			30	
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	Y	-0-			30	
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	Y	-0-			30	
*10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	Y	-0-			30	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			Y	NO RPT			30	

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192	

SALONA, LLC		744269		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
SAENZ, G.F.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-	
07	1767 N	95	-0-	-1672	-0-	95	3	N	-0-			-0-	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-	

RIVERA, ISABEL		744269		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FORDYCE OIL & GAS		275677		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
LTS OIL & GAS 511745  
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

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

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
KOVAR OPERATING, LLC 448984  
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

06	240	#	102	-0-	-138	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-		-0-
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		-0-
10	186	#	74	-0-	-112	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	25	RRCID ->	256495	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4568 - 4790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1087	2	4	9	197
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			197
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2			68
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	2	29	9	94
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	114
11		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1219	2	2	9	36
-----											
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 4562 - 4877	
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			-0-
07		837 N	426	-0-	-411	-0-	426	2			-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HALL, C.M. -A-		WELL #:	9	RRCID ->	145552	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4774 - 4884	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H.		WELL #:	8	RRCID ->	066290	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	4968	PERF. N/A	
06		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			-0-
07		930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2			-0-
08		899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2			-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			-0-
10		744 N	582	-0-	-162	-0-	582	2			-0-
11		780 N	614	-0-	-166	-0-	614	2			-0-
-----											
SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	38	RRCID ->	257905	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 4794 - 4800	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #:	19	RRCID ->	258744	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 4580 - 4836	
06		750 N	572	-0-	-178	-0-	572	2			78
07		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			78
08		713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			78
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			78
10		713 N	465	-0-	-248	-0-	465	2			17
11		630 N	522	-0-	-108	-0-	522	2			17

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 - 4561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
*11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756
06	960 N	712	-0-	-248	-0-	710 2	2 9	Y	2			47
07	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 2		Y	-0-			47
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	785 2	40 9	Y	36	55 1		28
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897 2	11 9	Y	10			38
10	837 N	208	-0-	-629	-0-	180 2	28 9	Y	25			63
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	44 1		19

SUN (DX)		87122 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
OLIVARES, A.		WELL #:		22	RRCID ->	232470	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	4556 - 4580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795
06	2820 N	1678	-0-	-1142	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
07	3007 N	2494	-0-	-513	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
08	2976 N	2761	-0-	-215	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
10	2480 N	1220	-0-	-1260	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N.R.		WELL #:		23F	RRCID ->	155798	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4733 - 4741
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-1-M 4950)		//CONT.//		87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
MONTALVO, N. R.		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN (F-4-G)				87122 483	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
MONTALVO, N.R.		WELL #:		18 D	RRCID ->	138685	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
MONTALVO, N. R.		WELL #:		58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTALVO, N. R.				WELL #:	57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5021 - 5026		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
SPEER, GEO. H.		WELL #:		21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN (H-1)		87122 621		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 18 F		RRCID -> 037981		COMPL. DATE 09/06/1965		TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (L VICKSBURG)		87122 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
MONTALVO		WELL #: 1		RRCID -> 217424		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016												

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562						
07	0	5910	-0-	5910	5910	5902	2	8	9	Y	7	5	1	2
08	0	10943	-0-	10943	16853	10913	2	30	9	Y	27			29
09	0	9008	-0-	9008	25861	8986	2	22	9	Y	20			49
10	10856	9060	-0-	-1796	24065	9015	2	45	9	Y	41	57	1	33
11	14160	9246	-0-	-4914	19151	9203	2	43	9	Y	39			72

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552						
06	12660 #	10918	-0-	-1742	-0-	10879	2	39	9	Y	35			264
07	12834 #	11488	-0-	-1346	-0-	11464	2	24	9	Y	22	195	1	91
08	11625	10220	-0-	-1405	-0-	10179	2	41	9	Y	37			128
09	11250	9672	-0-	-1578	-0-	9636	2	36	9	Y	33			161
10	11625	8703	-0-	-2922	-0-	8639	2	64	9	Y	58	137	1	82
11	11130 #	8931	-0-	-2199	-0-	8869	2	62	9	Y	56			138

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 28ST		RRCID -> 258746		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6636 - 6655							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2016															
-----															
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		630591													
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
DE GARZA, C. L.		WELL #: 31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
AMANDA MCKINNEY		WELL #: 34		RRCID -> 275620		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1		22

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WALLIS ENERGY, INC. GARZA, RUBEN		893997		WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD. MONTALVO, I.V. -C-		460054		WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONTALVO, I. V. -C-		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
BOUNDARY VENTURES, INC. LAUREL, C.		083714		WELL #: 7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD. LAUREL, D.		460054		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
I. V. MONTALVO 'C'		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686										
06	3420 #	2772	-0-	-648	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
08	3541	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
09	3300	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
10	3410	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
*11	3315	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3210 #	2582	-0-	-628	-0-	2582 2			Y	-0-	54
07		3348 #	3325	-0-	-23	-0-	3318 2	7 9	Y	6	60	
08		3348 #	3073	-0-	-275	-0-	3073 2		Y	-0-	60	
09		3240 #	2836	-0-	-404	-0-	2836 2		Y	-0-	60	
10		2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		Y	-0-	55	
11		3210 #	2798	-0-	-412	-0-	2798 2		Y	-0-	55	
-----												
SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875												
06		3390 #	2883	-0-	-507	-0-	2840 2	43 9	N	39	90	
07		3551 R	3551	-0-	-0-	-0-	3493 2	58 9	N	53	143	
08		3410	3333	-0-	-77	-0-	3281 2	52 9	N	47	190	
09		3300	3110	-0-	-190	-0-	3071 2	39 9	N	35	38	
10		3410	3043	-0-	-367	-0-	3000 2	43 9	N	39	77	
11		3300	3040	-0-	-260	-0-	2988 2	52 9	N	47	124	
-----												
SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861												
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
ENERGY 2000, INC. 251740												
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5045 - 5047												
06		2070 #	746	-0-	-1324	-0-	746 2		N	-0-	65	
07		2139 #	815	-0-	-1324	-0-	815 2		N	-0-	65	
08		1457 #	759	-0-	-698	-0-	759 2		N	-0-	65	
09		1140 #	703	-0-	-437	-0-	703 2		N	-0-	65	
10		992 #	605	-0-	-387	-0-	605 2		N	-0-	65	
11		780 #	466	-0-	-314	-0-	466 2		N	-0-	65	



SUN,NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 281266 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5517 - 5526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	11458	-0-	11458	11458	11328	2	130	9	Y	118	73	1		45
11	0	-0-	-0-	-0-	11458					Y	-0-	45	1		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14004 11/10/2016

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-				74
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1		-0-
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2016 - W/O TO 04-281266

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 281263 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6343 - 6350

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	4750	15844	-0-	11094	11094	15750	2	94	9	Y	85				85
11	7500	23600	-0-	16100	27194	23326	2	274	9	Y	249	264	1		70

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6453 - 6466

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	3750	16416	-0-	12666	12666	16203	2	213	9	Y	194	120	1		74
11	7500	20366	-0-	12866	25532	19801	2	565	9	Y	514	354	1		234

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BOUNDARY VENTURES, INC. 083714  
 LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IMP OIL 423066  
 LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

OIL AND GAS DIVISION

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829										
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 X	509	-0-	-91	-0-	484	2	25	9	N	23	133
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	617	2	40	9	N	36	169
08	651 X	560	-0-	-91	-0-	526	2	34	9	N	31	200
09	630 X	487	-0-	-143	-0-	457	2	30	9	N	27	46
10	651 X	491	-0-	-160	-0-	461	2	30	9	N	27	73
11	630 X	459	-0-	-171	-0-	424	2	35	9	N	32	105

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5758 - 5769	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508	
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2063	3	Y	117	29
						129	9					
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	133	1	2093	3	Y	110	35
						121	9					
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2095	3	Y	136	45
						150	9					
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	3	Y	114	45
						125	9					
10	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	146	1	2086	3	Y	86	37
						95	9					
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT	37

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9487	
06	5370 X	5178	-0-	-192	-0-	301	1	4765	3	Y	102	29
						112	9					
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	321	1	5077	3	Y	84	25
						92	9					
08	5363 X	5276	-0-	-87	-0-	314	1	4890	3	Y	65	24
						72	9					
09	5190 X	5187	-0-	-3	-0-	318	1	4821	3	Y	44	16
						48	9					
10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	343	1	4911	3	Y	114	51
						125	9					
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT	51

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175830	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9461 - 9466	
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	153	1	2424	3	Y	102	29
						112	9					
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	161	1	2540	3	Y	109	35
						120	9					
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	3	Y	70	24
						77	9					
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	163	1	2474	3	Y	108	43
						119	9					
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	178	1	2545	3	Y	90	37
						99	9					
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT	37

T-BIRD (QUEEN CITY) VANTAGE OPERATING, LLC CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		//CONT.// 87842 765 //CONT.// 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	177647	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9478 - 9483	
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	80 43	1 9	1261	3	Y	39	43 1 11
07	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	78 40	1 9	1230	3	Y	36	35 1 12
08	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	84 36	1 9	1304	3	Y	33	33 1 12
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	86 42	1 9	1301	3	Y	38	35 1 15
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	97 45	1 9	1393	3	Y	41	38 1 18
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT	18
-----												
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	180274	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9548 - 9607	
06	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	230 86	1 9	3635	3	Y	78	84 1 21
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	245 100	1 9	3873	3	Y	91	75 1 37
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	253 116	1 9	3947	3	Y	105	106 1 36
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	253 127	1 9	3834	3	Y	115	106 1 45
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	280 133	1 9	4005	3	Y	121	113 1 53
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT	53
-----												
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	181379	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9633	
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	128 75	1 9	2021	3	Y	68	64 1 19
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	144 90	1 9	2281	3	Y	82	71 1 30
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	134 80	1 9	2085	3	Y	73	79 1 24
09	2220 N	1973	-0-	-247	-0-	117 80	1 9	1776	3	Y	73	69 1 28
10	2511 N	2204	-0-	-307	-0-	138 89	1 9	1977	3	Y	81	74 1 35
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT	35
-----												
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	181430	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9669 - 9674	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	183371	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9643 - 9648	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 185502		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 9554 - 9614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	384	-0-	-486	-0-	23	1	359	3	Y	2	7	1
07	899 N	130	-0-	-769	-0-	2	9	122	3	Y	-0-	1	1
08	775 N	119	-0-	-656	-0-	8	1	111	3	Y	1	1	-0-
09	390 N	115	-0-	-275	-0-	7	1	106	3	Y	2	1	1
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	9	88	3	Y	9	7	1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	10	9			Y	NO RPT		3
-----													
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 232248		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 9438 - 9496			
06	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	224	1	3543	3	Y	68	64	1
07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	75	9	3659	3	Y	73	69	1
08	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	232	1	3378	3	Y	66	65	1
09	3600 X	3386	-0-	-214	-0-	80	9	3098	3	Y	76	70	1
10	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	217	1	2953	3	Y	43	54	1
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	73	9			Y	NO RPT		19
-----													
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238409		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH		9685 PERF. 9462 - 9530			
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1217	3	Y	3	3	1
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	3	9	1209	3	Y	3	3	1
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77	1	1214	3	Y	3	3	1
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	3	9	1185	3	Y	4	4	1
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	78	1	1189	3	Y	5	4	1
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	4	9			Y	NO RPT		2
-----													
T PATCH (REKLAW OSO) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		88031 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
LAS ESCOBAS		WELL #: 1		RRCID -> 204949		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7852 - 7953			
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	194	1	1832	2	Y	11		81
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	12	9	1571	2	Y	9		90
08	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	182	1	1350	2	Y	-0-		90
09	1740 N	1134	-0-	-606	-0-	10	9	1003	2	Y	3		93
10	1767 N	1268	-0-	-499	-0-	164	1	1127	2	Y	2		95
11	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	3	9	1140	2	Y	-0-		95

-----  
 T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 X	1626	-0-	-84	-0-	154 1	1455 2	N	15		114
						17 9					
07	1767 X	1652	-0-	-115	-0-	170 1	1471 2	N	10		124
						11 9					
08	1767 X	1619	-0-	-148	-0-	174 1	1431 2	N	13		137
						14 9					
09	1620 X	1584	-0-	-36	-0-	179 1	1405 2	N	-0-		137
10	1674 X	1472	-0-	-202	-0-	160 1	1301 2	N	10		147
						11 9					
11	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	167 1	1307 2	N	8		155
						9 9					

-----  
 SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936  
 -----

06	13590 X	13392	-0-	-198	-0-	1039 1	12159 2	Y	176	122 1	107
						194 9					
07	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	1087 1	12992 2	Y	180	182 1	105
						198 9					
08	15097 X	14958	-0-	-139	-0-	1092 1	13662 2	Y	185	245 1	45
						204 9					
09	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	1065 1	13285 2	Y	242	181 1	106
						266 9					
10	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	1114 1	13504 2	Y	145	185 1	66
						160 9					
*11	14490 X	14073	-0-	-417	-0-	1068 1	12763 2	Y	220	122 1	164
						242 9					

-----  
 SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717  
 -----

06	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	632 1	7395 2	Y	107	71 1	63
						118 9					
07	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	649 1	7755 2	Y	108	109 1	62
						119 9					
08	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	650 1	8139 2	Y	109	145 1	26
						120 9					
09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	602 1	7504 2	Y	136	102 1	60
						150 9					
10	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	661 1	8019 2	Y	87	110 1	37
						96 9					
*11	8220 X	7933	-0-	-287	-0-	602 1	7195 2	Y	124	69 1	92
						136 9					

-----  
 SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001  
 -----

06	660 N	641	-0-	-19	-0-	50 1	582 2	Y	8	6 1	5
						9 9					
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	49 1	585 2	Y	8	8 1	5
						9 9					
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	43 1	544 2	Y	8	10 1	3
						9 9					
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	40 1	498 2	Y	9	7 1	5
						10 9					
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	44 1	531 2	Y	5	7 1	3
						6 9					
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48 1	572 2	Y	10	5 1	8
						11 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		3990 X	2436	-0-	-1554	-0-	189	1	2212	2	Y	32	22	1	53
							35	9							
07		4123 X	1953	-0-	-2170	-0-	149	1	1778	2	Y	24	25	1	52
							26	9							
08		4123 X	2039	-0-	-2084	-0-	149	1	1862	2	Y	25	33	1	44
							28	9							
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	249	1	3106	2	Y	56	42	1	58
							62	9							
10		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	268	1	3255	2	Y	36	45	1	49
							40	9							
*11		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	437	1	5227	2	Y	90	50	1	89
							99	9							
-----															
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858															
-----															
06		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	367	1	4299	2	Y	62	43	1	41
							68	9							
07		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	364	1	4346	2	Y	61	61	1	41
							67	9							
08		5115 X	4988	-0-	-127	-0-	364	1	4557	2	Y	61	82	1	20
							67	9							
09		4950 X	4899	-0-	-51	-0-	357	1	4452	2	Y	82	61	1	41
							90	9							
10		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	376	1	4560	2	Y	49	62	1	28
							54	9							
*11		4830 X	4801	-0-	-29	-0-	364	1	4356	2	Y	74	41	1	61
							81	9							
-----															
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010															
-----															
06		14130 X	12477	-0-	-1653	-0-	972	1	11380	2	Y	114	116	1	236
							125	9							
07		14601 X	13114	-0-	-1487	-0-	1003	1	11984	2	Y	115	229	1	122
							127	9							
08		14756 X	13038	-0-	-1718	-0-	957	1	11975	2	Y	96			218
							106	9							
09		14220 X	11514	-0-	-2706	-0-	847	1	10560	2	Y	97	101	1	214
							107	9							
10		13299 X	10213	-0-	-3086	-0-	771	1	9343	2	Y	90	91	1	213
							99	9							
*11		12690 X	10620	-0-	-2070	-0-	813	1	9720	2	Y	79	114	1	178
							87	9							
-----															
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904															
-----															
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	13	1	124	2	Y	1			7
							1	9							
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	1			8
							1	9							
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	10			18
							11	9							
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-			18
							18	1	145	2	Y	-0-			18
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	5			23
							6	9							
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	15	1	116	2	Y	5			23
							6	9							

T PATCH (REKLAWSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
SOUTHWEST TEXAS CORP "E"		WELL #:		5	RRCID ->	212173	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8707 - 8816
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	342 2	Y	5	3 1		14
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	84 1 14 9	1002 2	Y	13	14 1		13
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45 1 9 9	564 2	Y	8	10 1		11
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	85 1 21 9	1062 2	Y	19	14 1		16
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	52 1 8 9	628 2	Y	7	9 1		14
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	69 1 15 9	823 2	Y	14	8 1		20
-----												
COOPER FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	212176	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8372 - 9014
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	325 1 42 9	3803 2	Y	38	39 1		37
07	4185 X	3802	-0-	-383	-0-	291 1 37 9	3474 2	Y	34	63 1		8
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	348 1 39 9	4352 2	Y	35			43
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	389 1 48 9	4848 2	Y	44	46 1		41
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	419 1 54 9	5080 2	Y	49	49 1		41
*11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	376 1 40 9	4498 2	Y	36	38 1		39
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	6	RRCID ->	212821	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8723 - 8880
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	216 1 41 9	2527 2	Y	37	25 1		21
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	228 1 42 9	2719 2	Y	38	38 1		21
08	3100 N	3393	-0-	293	293	248 1 46 9	3099 2	Y	42	56 1		7
09	3000 N	2956	-0-	-44	249	215 1 55 9	2686 2	Y	50	37 1		20
10	2976 N	2465	-0-	-511	-0-	186 1 26 9	2253 2	Y	24	31 1		13
*11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	260 1 59 9	3113 2	Y	54	30 1		37
-----												
EIA PROPERTIES				WELL #:	1	RRCID ->	213818	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8410 - 8612
06	4170 X	3673	-0-	-497	-0-	293 1 35 9	3345 2	Y	32	31 1		44
07	4371 X	3840	-0-	-531	-0-	306 1 37 9	3497 2	Y	34	31 1		47
08	4371 X	3298	-0-	-1073	-0-	248 1 31 9	3019 2	Y	28	25 1		50
09	4230 X	3728	-0-	-502	-0-	277 1 30 9	3421 2	Y	27	29 1		48
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	324 1 36 9	3775 2	Y	33	33 1		48
11	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	300 1 37 9	3221 2	Y	34	32 1		50





-----													
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2790 X	2723	-0-	-67	-0-	211 1	2472 2	Y	36	25 1		22
							40 9						
07		2883 X	2803	-0-	-80	-0-	213 1	2550 2	Y	36	36 1		22
							40 9						
08		3007 X	2918	-0-	-89	-0-	213 1	2665 2	Y	36	48 1		10
							40 9						
09		2910 X	2895	-0-	-15	-0-	211 1	2631 2	Y	48	36 1		22
							53 9						
10		2790 N	2579	-0-	-211	-0-	194 1	2357 2	Y	25	32 1		15
							28 9						
*11		2820 N	2257	-0-	-563	-0-	171 1	2047 2	Y	35	19 1		31
							39 9						
-----													
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877													
06		3570 X	1878	-0-	-1692	-0-	238 1	1631 2	Y	8			118
							9 9						
07		3689 X	1901	-0-	-1788	-0-	251 1	1647 2	Y	3			121
							3 9						
08		2418 X	1910	-0-	-508	-0-	251 1	1659 2	Y	-0-			121
09		2340 X	1701	-0-	-639	-0-	239 1	1462 2	Y	-0-			121
10		2201 X	1736	-0-	-465	-0-	246 1	1488 2	Y	2			123
							2 9						
11		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	245 1	1485 2	Y	6			129
							7 9						
-----													
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264													
06		3150 X	2663	-0-	-487	-0-	255 1	2408 2	N	-0-			80
07		3255 X	2745	-0-	-510	-0-	284 1	2453 2	N	7			87
							8 9						
08		2852 X	2713	-0-	-139	-0-	292 1	2409 2	N	11			98
							12 9						
09		2670 X	2633	-0-	-37	-0-	297 1	2336 2	N	-0-			98
10		2759 X	2656	-0-	-103	-0-	291 1	2364 2	N	1			99
							1 9						
11		2670 X	2541	-0-	-129	-0-	285 1	2237 2	N	17			116
							19 9						
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030													
06		4260 X	3361	-0-	-899	-0-	261 1	3052 2	N	44	30 1		99
							48 9						
07		4185 X	3427	-0-	-758	-0-	261 1	3119 2	N	43	44 1		98
							47 9						
08		3999 X	3412	-0-	-587	-0-	249 1	3117 2	N	42	56 1		84
							46 9						
09		3720 X	3270	-0-	-450	-0-	238 1	2973 2	N	54	40 1		98
							59 9						
10		3627 X	3251	-0-	-376	-0-	245 1	2971 2	N	32	41 1		89
							35 9						
*11		3360 X	3097	-0-	-263	-0-	235 1	2808 2	N	49	27 1		111
							54 9						

-----													
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	510 N	351	-0-	-159	-0-	27 1	320 2		N	4	3 1		46
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	4 9	426 2		N	6	6 1		46
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	7 9	840 2		N	11	15 1		42
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	12 9	685 2		N	13	9 1		46
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	14 9	537 2		N	5	7 1		44
*11	570 N	553	-0-	-17	-0-	44 1	501 2		N	9	5 1		48
						6 9							
						42 1							
						10 9							
-----													
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760													
06	2670 X	2491	-0-	-179	-0-	199 1	2269 2		N	21	21 1		132
07	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	23 9	2372 2		N	23	21 1		134
08	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	208 1	2373 2		N	22	20 1		136
09	2670 X	2554	-0-	-116	-0-	25 9	2343 2		N	19	20 1		135
10	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	195 1	2427 2		N	21	21 1		135
*11	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	24 9	2201 2		N	24	22 1		137
						21 9							
						208 1							
						23 9							
						205 1							
						26 9							
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926													
06	2010 X	1543	-0-	-467	-0-	120 1	1401 2		N	20	14 1		66
07	1891 X	1565	-0-	-326	-0-	22 9	1424 2		N	20	20 1		66
08	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	119 1	1517 2		N	21	27 1		60
09	1800 X	1332	-0-	-468	-0-	22 9	1212 2		N	21	16 1		65
10	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	121 1	1443 2		N	16	20 1		61
*11	1620 X	1447	-0-	-173	-0-	23 9	1312 2		N	23	13 1		71
						97 1							
						119 1							
						18 9							
						110 1							
						25 9							
-----													
RLU OPERATING, LLC 714217													
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772													
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	11			99
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	11			110
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	10			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12			139
-----													
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928													
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2		Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	222 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	8 1	222 2		Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	251 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	9 1	201 2		Y	-0-			-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28 1	668 2		Y	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC DONNELL MINERALS		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 1		RRCID -> 229978		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7214 - 7332			
06	930 X	917	-0-	-13	-0-	756 2	161 9	N	146	184 1	112
07	961 X	741	-0-	-220	-0-	727 2	14 9	N	13		125
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	24 1	748 2	N	15		140
09	720 X	653	-0-	-67	-0-	21 1	621 2	N	10		150
10	961 X	547	-0-	-414	-0-	22 1	506 2	N	17		167
11	930 X	709	-0-	-221	-0-	28 1	668 2	N	12		179
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5914 - 6330	
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	41 1	1562 2	N	3		27
07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	48 1	1546 2	N	-0-		27
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	50 1	1546 2	N	-0-		27
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	45 1	1347 2	N	-0-		27
10	1674 X	1111	-0-	-563	-0-	47 1	1064 2	N	-0-		27
11	1620 X	1060	-0-	-560	-0-	42 1	1018 2	N	-0-		27
GUTIERREZ		WELL #: 6		RRCID -> 233584		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6982 - 7134	
06	14B2 EXT	104	-0-	104	104	3 1	101 2	N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-		8
GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6392 - 6460	
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	26 1	990 2	N	27		91
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	34 1	1106 2	N	-0-		91
08	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	29 1	1106 2	N	-0-		91
09	960 X	725	-0-	-235	-0-	24 1	701 2	N	-0-		91
10	1147 X	746	-0-	-401	-0-	32 1	713 2	N	1		92
11	1110 X	750	-0-	-360	-0-	30 1	713 2	N	6		98
GUTIERREZ		WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6864 - 6902	
06	690 X	476	-0-	-214	-0-	12 1	464 2	N	-0-		88
07	713 X	76	-0-	-637	-0-	2 1	74 2	N	-0-		88
08	713 X	131	-0-	-582	-0-	4 1	127 2	N	-0-		88
09	510 X	345	-0-	-165	-0-	11 1	334 2	N	-0-		88
10	527 X	41	-0-	-486	-0-	2 1	39 2	N	-0-		88
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		88
EL PATON		WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6953 - 7089	
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1457 2	2 9	N	2		64
07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1498 2	2 9	N	2		66
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1763 2	2 9	N	2		68
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1753 2	9 9	N	8		76
10	1519 X	1417	-0-	-102	-0-	1414 2	3 9	N	3		79
11	1710 X	1048	-0-	-662	-0-	1041 2	7 9	N	6		85

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC RODRIGUEZ-STATE		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 245245		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6940		-		7054	
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4				301
07	1302 X	1020	-0-	-282	-0-	1018	2	2	9	N	2	179	1		124
08	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1065	2	14	9	N	13				137
09	1200 X	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	N	3				140
*10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15				155
*11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12				167
EL PATON		WELL #: 1R		RRCID -> 246922		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6940		-		7058	
06	2460 X	2090	-0-	-370	-0-	2038	2	52	9	N	47				127
07	2356 X	1980	-0-	-376	-0-	1945	2	35	9	N	32				159
08	2356 X	2191	-0-	-165	-0-	2151	2	40	9	N	36				195
09	2280 X	1939	-0-	-341	-0-	1911	2	28	9	N	25				220
*10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2499	2	10	9	N	9	186	1		43
*11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	N	17				60
BOWERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251146		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6162		-		7200	
06	2670 X	2631	-0-	-39	-0-	2620	2	11	9	N	10				122
07	2759 X	2297	-0-	-462	-0-	2288	2	9	9	N	8				130
08	2759 X	2710	-0-	-49	-0-	2691	2	19	9	N	17				147
09	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	2535	2	2	9	N	2				149
10	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	2522	2	2	9	N	2				151
11	2640 X	2611	-0-	-29	-0-	2611	2			N	-0-				151
BOWERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 252976		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6188		-		6219	
06	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4483	2	22	9	N	20				138
07	4836 X	4358	-0-	-478	-0-	4337	2	21	9	N	19				157
08	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	4018	2	11	9	N	10				167
09	4530 X	3666	-0-	-864	-0-	3647	2	19	9	N	17				184
10	4650 X	2923	-0-	-1727	-0-	2911	2	12	9	N	11				195
11	4500 X	3365	-0-	-1135	-0-	3337	2	28	9	N	25	191	1		29
GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 275498		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6378		-		6450	
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	N	8				113
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	N	-0-				113
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-				113
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	N	-0-				113
10	1116 N	801	-0-	-315	-0-	33	1	768	2	N	-0-				113
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				113
TABASCO (CONSOLIDATED) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WOOD		88103 100 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1		RRCID -> 226684		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10564		-		10684			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09-30-2015															

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056								
BELL, EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A			
06	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	102	1	1268	3	Y	383	363	1	69
							421	9							
07	2077	N	1257	-0-	-820	-0-	64	1	794	3	Y	363	367	1	65
							399	9							
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	3	Y	290	308	1	47
							319	9							
09	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	80	1	1525	3	Y	-0-	47	1	-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	Y	-0-			-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A			
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	21	18	1	3
							23	9							
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	7	9	1	1
							8	9							
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	32	29	1	4
							35	9							
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	7	3	11	9	Y	10	12	1	2
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	24	24	1	2
							26	9							
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310			
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	134	1	1666	3	Y	-0-			-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	167	1	2083	3	Y	-0-			-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	162	1	1844	3	Y	-0-			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1855	3	Y	-0-			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418			
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	63	1	786	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	65	1	805	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	59	1	668	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	34	1	649	3	Y	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884						
06	2580 X	2524	-0-	-56	-0-	119	1	2370	3	Y	32	33	1	9
						35	9							
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	123	1	2521	3	Y	32	36	1	5
						35	9							
08	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	123	1	2311	3	Y	28	26	1	7
						31	9							
09	2520 X	2388	-0-	-132	-0-	121	1	2267	3	Y	-0-	7	1	-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	129	1	2290	3	Y	-0-			-0-
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814						
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	3	11	9	Y	10	11	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1	1
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791						
06	2220 N	2197	-0-	-23	-0-	163	1	2034	3	Y	-0-			-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	161	1	2003	3	Y	-0-			-0-
08	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	171	1	1942	3	Y	-0-			-0-
09	2190 N	1976	-0-	-214	-0-	98	1	1878	3	Y	-0-			-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	286 1	3564 3	Y	-0-		3
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	277 1	3460 3	Y	-0-	3 1	-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	314 1	3569 3	Y	-0-		-0-
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	182 1	3489 3	Y	-0-		-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	209 1	3604 3	Y	-0-		-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ROY C. PAGE		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHAPA, DAVID		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059	
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	35 1	430 3	Y	-0-		-0-
07	558 N	262	-0-	-296	-0-	20 1	242 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	237	-0-	-290	-0-	19 1	218 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	9 1	176 3	Y	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST, TEMPLE W.		GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	Y	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	391 3	Y	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41 1	462 3	Y	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24 1	450 3	Y	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40 1	694 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHAPA GAS UNIT		GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025	
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	117 1	1455 3	Y	18		39
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	20 9					
						119 1	1476 3	Y	9	41 1	7
08	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	10 9					
						128 1	1466 3	Y	9		16
09	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	10 9					
						75 1	1449 3	Y	-0-		16
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	87 1	1493 3	Y	-0-		16
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
CHAPA, DAVID		GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682	
06	5040 X	1446	-0-	-3594	-0-	105 1	1313 3	Y	25		119
						28 9					
07	5053 X	1116	-0-	-3937	-0-	83 1	1022 3	Y	10	106 1	23
						11 9					
08	4960 X	1157	-0-	-3803	-0-	93 1	1062 3	Y	2		25
						2 9					
09	4440 X	990	-0-	-3450	-0-	48 1	924 3	Y	16		41
						18 9					
10	2170 X	1110	-0-	-1060	-0-	59 1	1027 3	Y	22		63
						24 9					
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		63

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406	
06	450 N	292	-0-	-158	-0-	22 1	270 3	Y	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	460 3	Y	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39 1	446 3	Y	2
						2 9			2 1
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	333 3	Y	4
						4 9			4 1
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1	360 3	Y	5
						6 9			5 1
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	716 3	Y	-0-	-0-	
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39 1	800 3	Y	-0-	-0-	
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	775 3	Y	-0-	-0-	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39 1	736 3	Y	-0-	-0-	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41 1	732 3	Y	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394			
06	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	81 1	1009 3	Y	102	97 1	19
						112 9					
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	87 1	1087 3	Y	93	95 1	17
						102 9					
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	101 1	1144 3	Y	92	94 1	15
						101 9					
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	56 1	1060 3	Y	65	66 1	14
						72 9					
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	63 1	1089 3	Y	64	70 1	8
						70 9					
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442			
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29 1	350 3	Y	17		41
						19 9					
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28 1	347 3	Y	9	41 1	9
						10 9					
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	30 1	335 3	Y	14		23
						15 9					
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	18 1	345 3	Y	14		37
						15 9					
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	11		48
						12 9					
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		48

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5360 - 5366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	Y	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	Y	-0-	-0-	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	319	316	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980	
06	2880 N	2179	-0-	-701	-0-	155	1	1937	3	Y	79	74	1
						87	9						
07	2976 N	2162	-0-	-814	-0-	155	1	1926	3	Y	74	75	1
						81	9						
08	2666 N	2250	-0-	-416	-0-	174	1	1988	3	Y	80	81	1
						88	9						
09	3000 N	3104	-0-	104	104	154	1	2943	3	Y	6	15	1
						7	9						
10	2758 N	2654	-0-	-104	-0-	145	1	2502	3	Y	6	8	1
						7	9						
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		3

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 7692 - 7938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	600 N	297	-0-	-303	-0-	22	1	275	3	Y	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	50	1	625	3	Y	-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	7	9			Y	NO RPT
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7309 - 7917	
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	15	1	186	3	Y	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	15	1	159	3	Y	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 49		RRCID -> 220877		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 6890 - 6974	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5988 - 6060	
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	286	1	3557	3	Y	-0-
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	331	1	4119	3	Y	-0-
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	319	1	3626	3	Y	-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	164	1	3134	3	Y	-0-
10	4557 X	2438	-0-	-2119	-0-	134	1	2304	3	Y	-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 4697 - 4730	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 3WI		RRCID -> 225921		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5738 - 6534	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237145		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703				
06	1110 X	1029	-0-	-81	-0-	46 1	913 3	N	64	66 1		19
						70 9						
07	1147 X	1135	-0-	-12	-0-	49 1	1016 3	N	64	73 1		10
						70 9						
08	1147 X	1032	-0-	-115	-0-	48 1	917 3	N	61	58 1		13
						67 9						
09	1080 X	1014	-0-	-66	-0-	48 1	903 3	N	57	55 1		15
						63 9						
10	1116 X	1021	-0-	-95	-0-	51 1	908 3	N	56	55 1		16
						62 9						
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			16

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9455 - 9968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	540 N	230	-0-	-310	-0-	9	1	179	3	N	38	40
						42	9					8
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	12	1	257	3	N	39	44
						43	9					3
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	10	1	181	3	N	37	35
						41	9					5
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	34	33
						37	9					6
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	34	33
						37	9					7
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	7
-----												
EVERTT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8545 - 8550		
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	153	1	3046	3	N	60	62
						66	9					18
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	157	1	3230	3	N	61	68
						67	9					11
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	165	1	3113	3	N	58	55
						64	9					14
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	168	1	3152	3	N	54	52
						59	9					16
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	175	1	3107	3	N	53	52
						58	9					17
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	17
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 6446 - 7961		
06	5880 X	4660	-0-	-1220	-0-	346	1	4310	3	N	4	4
						4	9					2
07	6076 X	5308	-0-	-768	-0-	395	1	4909	3	N	4	4
						4	9					2
08	5518 X	4833	-0-	-685	-0-	390	1	4439	3	N	4	5
						4	9					1
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	267	1	5105	3	N	6	6
						7	9					1
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	5135	3	N	6	6
						7	9					1
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 6645 - 8285		
06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	132	1	1652	3	N	-0-	-0-
												-0-
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	200	1	2498	3	N	-0-	-0-
												-0-
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	343	1	3899	3	N	-0-	-0-
												-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	188	1	3599	3	N	-0-	-0-
												-0-
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	231	1	3982	3	N	-0-	-0-
												-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 6367 - 8465		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 59		RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	113 1	1412 3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	119 1	1480 3	N	-0-	-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	126 1	1437 3	N	-0-	-0-
09	1530 N	1331	-0-	-199	-0-	66 1	1265 3	N	-0-	-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	74 1	1268 3	N	-0-	-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650		
06	4290 X	4000	-0-	-290	-0-	297 1	3699 3	N	4	4 1
						4 9				1
07	4433 X	4168	-0-	-265	-0-	310 1	3854 3	N	4	4 1
						4 9				1
08	4433 X	3873	-0-	-560	-0-	312 1	3555 3	N	5	5 1
						6 9				1
09	4290 X	3670	-0-	-620	-0-	182 1	3481 3	N	6	6 1
						7 9				1
10	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	225 1	3881 3	N	6	6 1
						7 9				1
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT	1
-----										
BELL, EVERETT G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 247969		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670		
06	1830 X	1022	-0-	-808	-0-	42 1	836 3	N	131	136 1
						144 9				37
07	1798 X	714	-0-	-1084	-0-	26 1	543 3	N	132	149 1
						145 9				20
08	1333 X	623	-0-	-710	-0-	24 1	460 3	N	126	119 1
						139 9				27
09	1260 X	696	-0-	-564	-0-	29 1	538 3	N	117	114 1
						129 9				30
10	1302 X	936	-0-	-366	-0-	43 1	766 3	N	115	113 1
						127 9				32
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	32
-----										
WEST TEMPLE W		WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078		
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	136 1	1693 3	N	4	4 1
						4 9				1
07	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	127 1	1577 3	N	4	4 1
						4 9				1
08	1891 N	1548	-0-	-343	-0-	125 1	1419 3	N	4	4 1
						4 9				1
09	1830 N	1463	-0-	-367	-0-	72 1	1384 3	N	6	5 1
						7 9				2
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86 1	1480 3	N	6	6 1
						7 9				2
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	2
-----										
WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 -	6548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	249562	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	6650 -	6750
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 -	8390
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-	-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 -	9297
06	2310	X	2037	-0-	-273	-0-	98	1	1936	3	N	3	3 1 -0-
07	2387	X	1948	-0-	-439	-0-	90	1	1855	3	N	3	3 1 -0-
08	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	92	1	1742	3	N	11	9 1 2
09	2280	X	1863	-0-	-417	-0-	93	1	1739	3	N	28	24 1 6
10	2356	X	1840	-0-	-516	-0-	96	1	1713	3	N	28	27 1 7
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	31	9			N	NO RPT	7

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 -	10694
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	577	1	11458	3	N	63	66 1 20
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	577	1	11866	3	N	64	72 1 12
08	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	555	1	10451	3	N	90	81 1 21
09	10680	X	10417	-0-	-263	-0-	518	1	9744	3	N	141	125 1 37
10	11005	X	10591	-0-	-414	-0-	557	1	9881	3	N	139	134 1 42
11	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	153	9			N	NO RPT	42

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
WEST TEMPLE W			WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	176	1	2193	3	N	810	769	1	149
07	3410 X	3081	-0-	-329	-0-	891	9	2070	3	N	767	776	1	140
08	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	844	9	2000	3	N	824	835	1	129
09	3300 X	3263	-0-	-37	-0-	176	1	1951	3	N	1100	1019	1	210
10	3379 X	3329	-0-	-50	-0-	906	9	2017	3	N	1086	1157	1	139
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	102	1							139
						1210	9							
						117	1							
						1195	9							
-----														
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956				
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	179	1	2237	3	N	124	117	1	22
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	136	9	2318	3	N	115	117	1	20
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2013	3	N	121	123	1	18
09	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	127	9	1761	3	N	129	123	1	24
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1669	3	N	132	141	1	15
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	133	9							15
						92	1							
						142	9							
						97	1							
						145	9							
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 259060		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960				
06	6270 X	6043	-0-	-227	-0-	284	1	5636	3	N	112	117	1	34
07	6386 X	6385	-0-	-1	-0-	123	9	5971	3	N	113	128	1	19
08	6386 X	5899	-0-	-487	-0-	290	1	5489	3	N	108	102	1	25
09	6180 X	5741	-0-	-439	-0-	124	9	5346	3	N	101	98	1	28
10	6355 X	5864	-0-	-491	-0-	291	1	5448	3	N	99	97	1	30
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	119	9							30
						284	1							
						111	9							
						307	1							
						109	9							
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 259061		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110				
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	60	62	1	17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	68	1	10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	55	1	13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	52	1	15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	52	1	16
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				16
-----														
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008				
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	462	1	5764	3	N	-0-			-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	282	1	3512	3	N	-0-			-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	224	1	2556	3	N	-0-			-0-
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	117	1	2232	3	N	-0-			-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	127	1	2193	3	N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N				-0-



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	551 1	6878 3	N	-0-	-0-	
07	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	468 1	5831 3	N	-0-	-0-	
08	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	702 1	7974 3	N	-0-	-0-	
09	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	414 1	7925 3	N	-0-	-0-	
10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	471 1	8101 3	N	-0-	-0-	
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294			
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	346 1	4306 3	N	-0-	-0-	
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	424 1	5283 3	N	-0-	-0-	
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-	-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288			
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78 1	1544 3	N	13	13 1	7
						14 9					
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	86 1	1767 3	N	13	14 1	6
						14 9					
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	79 1	1487 3	N	12	11 1	7
						13 9					
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	58 1	1090 3	N	11	11 1	7
						12 9					
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	101 1	1792 3	N	11	11 1	7
						12 9					
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		7
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837			
06	2670 X	2362	-0-	-308	-0-	175 1	2183 3	N	4	4 1	2
						4 9					
07	2666 X	2336	-0-	-330	-0-	174 1	2158 3	N	4	4 1	2
						4 9					
08	2604 X	2330	-0-	-274	-0-	188 1	2138 3	N	4	4 1	2
						4 9					
09	2520 X	2237	-0-	-283	-0-	111 1	2119 3	N	6	5 1	3
						7 9					
10	2480 X	2341	-0-	-139	-0-	128 1	2206 3	N	6	6 1	3
						7 9					
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		3

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6570 - 8134		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	743	1	9279	3	N	183	173 1	33
						201	9						
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	659	1	8209	3	N	235	228 1	40
						259	9						
08	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	729	1	8288	3	N	191	201 1	30
						210	9						
09	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	418	1	8016	3	N	238	223 1	45
						262	9						
10	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	501	1	8615	3	N	191	211 1	25
						210	9						
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		25
-----													
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263646		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 9999		PERF. 7498 - 8782		
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	613	635 1	181
						674	9						
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	618	698 1	101
						680	9						
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	N	590	557 1	134
						649	9						
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	N	548	531 1	151
						603	9						
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	N	538	530 1	159
						592	9						
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		159
-----													
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264773		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 9351		PERF. 6787 - 8851		
06	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	190	1	3777	3	N	-0-		-0-
07	4309 X	4120	-0-	-189	-0-	191	1	3929	3	N	-0-		-0-
08	4247 X	3584	-0-	-663	-0-	181	1	3403	3	N	-0-		-0-
09	4110 X	3603	-0-	-507	-0-	182	1	3421	3	N	-0-		-0-
10	4216 X	3414	-0-	-802	-0-	182	1	3232	3	N	-0-		-0-
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7086 - 7380		
06	540 N	333	-0-	-207	-0-	25	1	308	3	N	-0-		-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	3	N	-0-		-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	59	1	671	3	N	-0-		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-		-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	51	1	876	3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8706 - 10032		
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	204	1	4058	3	N	190	196 1	56
						209	9						
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4309	3	N	191	216 1	31
						210	9						
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	210	1	3965	3	N	183	172 1	42
						201	9						
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	200	1	3747	3	N	170	164 1	48
						187	9						
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	218	1	3868	3	N	167	164 1	51
						184	9						
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		51

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 - 10272
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	212 1 105 9	4216 3	N	95	98 1	29	
07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	339 1 106 9	6985 3	N	96	108 1	17	
08	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	397 1 100 9	7487 3	N	91	86 1	22	
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	254 1 94 9	4768 3	N	85	82 1	25	
10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	323 1 91 9	5743 3	N	83	82 1	26	
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		26	
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID ->	268747	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560 - 8341
06	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	734 1 41 9	9162 3	N	37	38 1	8	
07	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	709 1 53 9	8829 3	N	48	47 1	9	
08	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	640 1 69 9	7277 3	N	63	62 1	10	
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	439 1 30 9	8399 3	N	27	31 1	6	
10	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	520 1 32 9	8951 3	N	29	31 1	4	
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		4	
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076 - 8336
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	146 1 139 9	1809 3	N	126	119 1	22	
07	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	151 1 131 9	1885 3	N	119	121 1	20	
08	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	166 1 141 9	1892 3	N	128	130 1	18	
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	94 1 188 9	1797 3	N	171	158 1	31	
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	108 1 186 9	1859 3	N	169	180 1	20	
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		20	
-----												
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	269077	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7500 - 9595
06	6120 X	3702	-0-	-2418	-0-	177 1	3525 3	N	-0-		-0-	
07	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	358 1	7370 3	N	-0-		-0-	
08	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	488 1	9209 3	N	-0-		-0-	
09	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	474 1	8907 3	N	-0-		-0-	
10	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	491 1	8717 3	N	-0-		-0-	
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	672 1	8370 3	N	160	158 1	31	
						176 9						
07	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	686 1	8530 3	N	157	159 1	29	
						173 9						
08	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	729 1	8286 3	N	165	167 1	27	
						182 9						
09	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	427 1	8181 3	N	169	162 1	34	
						186 9						
10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	483 1	8318 3	N	229	235 1	28	
						252 9						
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		28	
-----												
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956		
06	10230 X	9851	-0-	-379	-0-	471 1	9345 3	N	32	33 1	10	
						35 9						
07	10571 X	10090	-0-	-481	-0-	467 1	9588 3	N	32	36 1	6	
						35 9						
08	10571 X	9273	-0-	-1298	-0-	464 1	8754 3	N	50	44 1	12	
						55 9						
09	10230 X	9068	-0-	-1162	-0-	454 1	8520 3	N	85	74 1	23	
						94 9						
10	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	485 1	8618 3	N	83	80 1	26	
						91 9						
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT		26	
-----												
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154		
06	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	628 1	7834 3	N	194	192 1	177	
						213 9						
07	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	682 1	8485 3	N	201	192 1	186	
						221 9						
08	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	742 1	8440 3	N	168	193 1	161	
						185 9						
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	350 1	6714 3	N	108	196 1	73	
						119 9						
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	389 1	6688 3	N	138		211	
						152 9						
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		211	
-----												
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900		
06	22244 X	5329	-0-	-16915	-0-	386 1	4812 3	N	119		166	
						131 9						
07	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	373 1	4649 3	N	125	192 1	99	
						138 9						
08	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	388 1	4405 3	N	125	190 1	34	
						138 9						
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	227 1	4328 3	N	112		146	
						123 9						
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	253 1	4346 3	N	110	194 1	62	
						121 9						
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		62	

-----														
TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	189	1	3758	3	N	126	131	1	36
						139	9							
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	195	1	4012	3	N	127	144	1	19
						140	9							
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3555	3	N	122	115	1	26
						134	9							
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	188	1	3536	3	N	113	110	1	29
						124	9							
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	197	1	3495	3	N	111	109	1	31
						122	9							
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			31
-----														
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980				
-----														
06	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	492	1	9769	3	N	158	164	1	46
						174	9							
07	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	470	1	9651	3	N	159	180	1	25
						175	9							
08	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	462	1	8716	3	N	152	143	1	34
						167	9							
09	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	467	1	8766	3	N	141	137	1	38
						155	9							
10	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	491	1	8715	3	N	139	137	1	40
						153	9							
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			40
-----														
BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784				
-----														
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	222	1	4407	3	N	-0-			-0-
						204	1	4201	3	N	-0-			-0-
07	4681 X	4405	-0-	-276	-0-	351	1	6608	3	N	-0-			-0-
						287	1	5402	3	N	-0-			-0-
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	284	1	5047	3	N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-									-0-
														-0-
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-									-0-
														-0-
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-									-0-
-----														
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566				
-----														
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	256	1	5088	3	N	51	52	1	15
						56	9							
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	249	1	5118	3	N	51	58	1	8
						56	9							
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	203	1	3827	3	N	49	46	1	11
						54	9							
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	245	1	4609	3	N	45	44	1	12
						50	9							
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	220	1	3897	3	N	44	44	1	12
						48	9							
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			12

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 - 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10380 X	10280	-0-	-100	-0-	484 1	9618 3	N	162	194 1		75
							178 9						
07		10726 X	10152	-0-	-574	-0-	463 1	9507 3	N	165	193 1		47
							182 9						
08		10726 X	9165	-0-	-1561	-0-	452 1	8507 3	N	187	188 1		46
							206 9						
09		10380 X	8996	-0-	-1384	-0-	445 1	8366 3	N	168			214
							185 9						
10		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	470 1	8334 3	N	186	195 1		205
							205 9						
11		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			N	NO RPT			205

TABASCO (S)				88103 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056									
BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106419	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7480 - 7493	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3021			Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	776	-0-	776	3797	776 2		Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	960	-0-	960	4757	960 2		Y	-0-			10
09		5331 X	574	-0-	-4757	-0-	574 2		Y	-0-			10
*10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			10
11		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			10

TABASCO (X)				88103 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8815 - 8868	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)				88105 766	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8352 - 8358	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TAFT (4000)				88119 528	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
HARRIGAN OPERATING, LLC				359521									
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	4248 - 4915	
06	4950 #	2246	-0-	-2704	-0-	249 1	1997 2	N		-0-			-0-
07	5115 #	2019	-0-	-3096	-0-	249 1	1770 2	N		-0-			-0-
08	3627 #	2596	-0-	-1031	-0-	257 1	2339 2	N		-0-			-0-
09	3510 #	2667	-0-	-843	-0-	249 1	2418 2	N		-0-			-0-
10	3627 #	1520	-0-	-2107	-0-	158 1	1362 2	N		-0-			-0-
11	2520 #	1515	-0-	-1005	-0-	174 1	1341 2	N		-0-			-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAFT, NORTH (D)		88122 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194												
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 270118		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6266 - 6269				
06	388 R	388	-0-	-0-	-0-	265	2	123	9	N	112	144	1	69
07	341 #	134	-0-	-207	-0-	15	2	119	9	N	108			177
08	341 #	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-	177	1	-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

TAFT, WEST (5600)		88132 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688												
WELDER FORD		WELL #: 1		RRCID -> 266216		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5708 - 5742				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			75
07	14B2 EXT	2875	-0-	2875	2875	829	2	2046	9	N	1860	1785	1	150
08	14B2 EXT	4220	-0-	4220	7095	2044	2	2176	9	N	1978	1768	1	360
09	14B2 EXT	2495	-0-	2495	9590	1075	2	1420	9	N	1291	1243	1	408
10	14B2 EXT	2236	-0-	2236	11826	1024	2	1212	9	N	1102	1290	1	220
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	11826					N	NO RPT			220

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10302 - 10544				
06	500 N	1298	-0-	798	3621	198	1	1083	2	Y	15			123
07	3100 N	1325	-0-	-1775	1846	213	1	1102	2	Y	9			132
08	2982 N	1136	-0-	-1846	-0-	192	1	934	2	Y	9			141
09	1260 N	877	-0-	-383	-0-	180	1	677	2	Y	18			159
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	20	9			Y	-0-			159
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			159

GOMEZ		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		076861												
		WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 10458 - 10497				
06	500 N	1297	-0-	797	3428	198	1	1084	2	Y	14			89
07	3100 N	1223	-0-	-1877	1551	196	1	1017	2	Y	9			98
08	2841 N	1290	-0-	-1551	-0-	218	1	1061	2	Y	10			108
09	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	216	1	812	2	Y	22			130
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	24	9			Y	-0-			130
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		//CONT.//		88137 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
RESENDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.10512 - 10782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2			N	-0-		142
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2			N	-0-		142
08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2682 2	8 9		N	7		149
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3131 2	17 9		N	15		164
10		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2194 2	1 9		N	1		165
*11		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-		165
-----													
LA DUQUESA				WELL #:	1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10452 - 10464	
06		3990 X	3459	-0-	-531	-0-	3393 2	66 9		N	60		100
07		4495 X	2573	-0-	-1922	-0-	2443 2	130 9		N	118	180 1	38
08		4495 X	1473	-0-	-3022	-0-	1432 2	41 9		N	37		75
09		4350 X	372	-0-	-3978	-0-	353 2	19 9		N	17		92
10		4495 X	495	-0-	-4000	-0-	495 2			N	-0-		92
11		3450 X	82	-0-	-3368	-0-	82 2			N	-0-		92
-----													
TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)				88191 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
MOOS HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	237106	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2144 - 2154	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TAQUACHIE (HINNANT #3)				88351 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
FULBRIGHT, J.E. "G"				WELL #:	3	RRCID ->	147422	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	13374	PERF. 9262 - 10496	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TAQUACHIE CREEK (WILCOX)				88360 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
FULBRIGHT, J. E. "G"				WELL #:	2	RRCID ->	151943	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1900 - 2020	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)				88360 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023									
J.M. CUELLAR NE				WELL #:	1	RRCID ->	221232	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11872 - 11990	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944  
GARCIA

WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594  
SINGER

WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					11
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
CLICK ENERGY COMPANY 160556  
MCDANIELS, S. T.

WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

06	1064	N	41	-0-	-1023	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556										
SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106				
06	1600 N	501	-0-	-1099	-2128	501 2		Y	-0-			-0-
07	2575 N	447	-0-	-2128		447 2		Y	-0-			-0-
08	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113				
06	1305 N	37	-0-	-1268	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127				
06	1600 N	39	-0-	-1561	533	39 2		Y	-0-			-0-
07	566 N	33	-0-	-533	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
MARCHBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 270852		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG G.U. IV			WELL #: 5			RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG III			WELL #: 2			RRCID -> 181955			COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 7T			RRCID -> 222989			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG IV			WELL #: 7T			RRCID -> 182138			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

-----														
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U				WELL #: 1	RRCID -> 101292	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 15084	PERF.11269	- 11306					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	450 X	365	-0-	-85	-0-	28	1	3	2	N	-0-			20
						334	3							
07	465 X	376	-0-	-89	-0-	30	1	3	2	N	-0-			20
						343	3							
08	434 X	398	-0-	-36	-0-	32	1	3	2	N	-0-			20
						363	3							
09	390 X	378	-0-	-12	-0-	31	1	3	2	N	-0-			20
						344	3							
10	403 X	366	-0-	-37	-0-	31	1	3	2	N	-0-			20
						332	3							
11	390 X	315	-0-	-75	-0-	26	1	2	2	N	-0-			20
						287	3							

-----														
BOREN GU				WELL #: 6	RRCID -> 164785	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 14240	PERF.11940	- 12898					
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
R & R ROYALTY				WELL #: 4	RRCID -> 171165	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 14679	PERF.11350	- 13752					
-----														
06	1890 X	1831	-0-	-59	-0-	141	1	13	2	N	2	2	8	5
						1675	3	2	9					
07	1953 X	1866	-0-	-87	-0-	149	1	14	2	N	1	1	8	5
						1702	3	1	9					
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	151	1	15	2	N	2	2	8	5
						1734	3	2	9					
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	N	3	3	8	5
						1768	3	3	9					
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	N	3	3	8	5
						2008	3	3	9					
*11	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	172	1	17	2	N	4	4	8	5
						1913	3	4	9					

-----														
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 3	RRCID -> 171721	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11617	- 13877					
-----														
06	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	171	1	16	2	N	8	2	8	40
						2020	3	9	9					
07	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	178	1	17	2	N	71	89	1	20
						2028	3	78	9			2	8	
08	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	176	1	17	2	N	1	1	8	20
						2020	3	1	9					
09	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	98	1	9	2	N	83	3	8	100
						1091	3	91	9					
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	251	1	25	2	N	101			201
						2715	3	111	9					
*11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	215	1	21	2	N	36	178	1	37
						2392	3	40	9			22	8	

-----														
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		5910 X	5686	-0-	-224	-0-	432 1	41 2	N	86	92 1	2 8		10
							5118 3	95 9						
07		6107 X	5622	-0-	-485	-0-	449 1	43 2	N	2	2 8			10
							5128 3	2 9						
08		6107 X	5556	-0-	-551	-0-	443 1	43 2	N	1	1 8			10
							5069 3	1 9						
09		5910 X	5190	-0-	-720	-0-	423 1	40 2	N	33	3 8			40
							4691 3	36 9						
10		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	562 1	56 2	N	128	86 1	12 8		70
							6078 3	141 9						
*11		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	514 1	50 2	N	55	85 1	14 8		26
							5731 3	61 9						
-----														
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400														
06		9150 X	4651	-0-	-4499	-0-	358 1	34 2	N	22	2 8			46
							4235 3	24 9						
07		9455 X	9071	-0-	-384	-0-	725 1	69 2	N	2	2 8			46
							8275 3	2 9						
08		9114 X	7057	-0-	-2057	-0-	562 1	54 2	N	1	1 8			46
							6440 3	1 9						
09		6540 X	6456	-0-	-84	-0-	525 1	50 2	N	54	4 8			96
							5822 3	59 9						
10		9083 X	6392	-0-	-2691	-0-	528 1	52 2	N	100	131 1	3 8		62
							5702 3	110 9						
11		8790 X	5067	-0-	-3723	-0-	413 1	40 2	N	4	4 8			62
							4610 3	4 9						
-----														
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168														
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47

OIL AND GAS DIVISION

-----															
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	735 1	70 2	N		168	168 1	2 8	31	
							8709 3	185 9							
07		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	742 1	71 2	N		117	111 1	2 8	35	
							8468 3	129 9							
08		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	719 1	70 2	N		86	84 1	2 8	35	
							8230 3	95 9							
09		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	679 1	65 2	N		48	4 8		79	
							7536 3	53 9							
10		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	638 1	63 2	N		168	189 1	4 8	54	
							6901 3	185 9							
*11		6840 X	6242	-0-	-598	-0-	503 1	49 2	N		72	100 1	5 8	21	
							5611 3	79 9							

-----														
TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100														
06		10380 X	9911	-0-	-469	-0-	749 1	71 2	N		205	289 1	1 8	15
							8865 3	226 9						
07		10881 X	8696	-0-	-2185	-0-	681 1	65 2	N		166	113 1	2 8	66
							7767 3	183 9						
08		10881 X	10364	-0-	-517	-0-	807 1	78 2	N		215	237 1	1 8	43
							9242 3	237 9						
09		10530 X	9929	-0-	-601	-0-	795 1	76 2	N		217	188 1	4 8	68
							8819 3	239 9						
10		10633 X	8183	-0-	-2450	-0-	671 1	66 2	N		177	188 1	3 8	54
							7251 3	195 9						
11		10020 X	9781	-0-	-239	-0-	778 1	75 2	N		232	276 1	4 8	6
							8673 3	255 9						

-----														
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

-----														
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094														
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	4 1	51 3	N		-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N		-0-			-0-
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	11 1	1 2	N		-0-			-0-
							124 3							
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N		-0-			-0-
							120 3							
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N		-0-			-0-
							123 3							
11		120 N	41	-0-	-79	-0-	3 1	38 3	N		-0-			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2639	-0-	-1	-0-	204 1	19 2	N	2 8	34
						2414 3	2 9			
07	2759 N	2694	-0-	-65	-0-	215 1	20 2	N	2 8	34
						2457 3	2 9			
08	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	208 1	20 2	N	1 8	34
						2378 3	1 9			
09	2640 N	1894	-0-	-746	-0-	155 1	15 2	N	3 8	34
						1721 3	3 9			
10	2697 N	1524	-0-	-1173	-0-	128 1	13 2	N	3 8	34
						1380 3	3 9			
11	2520 N	1412	-0-	-1108	-0-	115 1	11 2	N	3 8	34
						1283 3	3 9			
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	252	-0-	252	252	20 1	2 2	N	2 8	-0-
						228 3	2 9			
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200		
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	153 1	14 2	N	2 8	13
						1809 3	2 9			
07	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	157 1	15 2	N	1 8	13
						1788 3	1 9			
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	179 1	17 2	N	2 8	13
						2044 3	2 9			
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	184 1	18 2	N	84 8	93
						2044 3	92 9			
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	194 1	19 2	N	3 8	93
						2096 3	3 9			
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	180 1	17 2	N	103 1 4 8	8
						2006 3	113 9			
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 173948		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-	
						202	3				-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	13	1	1	2	N	-0-	
						140	3				-0-	
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-	
-----												
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #: 8		RRCID -> 178757		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 179255		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 225849		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 163928		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
-----												
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 3		RRCID -> 164095		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	



-----															
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	1710 X	1220	-0-	-490	-0-	94	1	9	2	N	3	3	8	65	
						1114	3	3	9						
07	1767 X	824	-0-	-943	-0-	66	1	6	2	N	1	1	8	65	
						751	3	1	9						
08	1891 X	1431	-0-	-460	-0-	114	1	11	2	N	2	2	8	65	
						1304	3	2	9						
09	1830 X	1354	-0-	-476	-0-	111	1	11	2	N	4	4	8	65	
						1228	3	4	9						
10	1891 X	1385	-0-	-506	-0-	116	1	11	2	N	3	3	8	65	
						1255	3	3	9						
11	1380 X	1070	-0-	-310	-0-	87	1	8	2	N	4	4	8	65	
						971	3	4	9						
-----															
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

-----														
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----														
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250														
06	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	283 1	27 2		N	44	173 1	2 8	36
							3351 3	48 9						
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	314 1	30 2		N	132	123 1	2 8	43
							3588 3	145 9						
08	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	296 1	29 2		N	60	66 1	1 8	36
							3387 3	66 9						
09	3840	X	3463	-0-	-377	-0-	275 1	26 2		N	104	4 8		136
							3048 3	114 9						
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	411 1	41 2		N	72	162 1	10 8	36
							4439 3	79 9						
*11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	333 1	32 2		N	116	96 1	12 8	44
							3712 3	128 9						



OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		//CONT.//		89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
EIA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	194496	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9206 - 9654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	608 1	932 3	N	31	3 8			40
07	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	34 9	649 1	N	2	2 8			40
08	1612 X	1197	-0-	-415	-0-	2 9	619 1	N	1	1 8			40
09	1560 X	1543	-0-	-17	-0-	1 9	609 1	N	3	3 8			40
10	1612 X	1116	-0-	-496	-0-	3 9	629 1	N	3	3 8			40
11	1560 X	1145	-0-	-415	-0-	80 9	643 1	N	73	103 1	3 8		7

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)				89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
EIA "C"		WELL #:		1	RRCID ->	227798	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	9747 - 13795	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U.				WELL #:	9	RRCID ->	273892	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	9830 - 10032
06	3600 X	2958	-0-	-642 B	-12758	228 1	22 2	N	3	3 8			12
07	3627 X	3021	-0-	-606 B	-12758	2705 3	234 1	N	88	81 1	2 8		17
08	3596 X	2855	-0-	-741 B	-12758	2668 3	227 1	N	2	2 8			17
09	3240 X	2596	-0-	-644 B	-12758	2604 3	213 1	N	4	4 8			17
10	3162 X	2673	-0-	-489 B	-12758	2359 3	224 1	N	3	3 8			17
*11	2970 X	2526	-0-	-444 B	-12758	2424 3	198 1	N	93	96 1	4 8		10
						2207 3	102 9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	274222	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	10148 - 10224
06	360 N	245	-0-	-115 B	-5849	19 1	2 2	N	-0-				47
07	217 N	248	-0-	31 B	-5818	224 3	20 1	N	-0-				47
08	372 N	292	-0-	-80 B	-5818	226 3	23 1	N	-0-				47
09	240 N	173	-0-	-67 B	-5818	267 3	14 1	N	-0-				47
10	248 N	261	-0-	13 B	-5805	158 3	22 1	N	-0-				47
*11	270 N	193	-0-	-77 B	-5805	237 3	16 1	N	-0-				47
						175 3							

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----											
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692											
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190											
06	600 N	542	-0-	-58 B	-21576	200 1	306 3	N	33	2 8	52
07	620 N	491	-0-	-129 B	-21576	205 1	283 3	N	3	3 8	52
08	527 N	369	-0-	-158 B	-21576	190 1	177 3	N	2	2 8	52
09	540 N	468	-0-	-72 B	-21576	184 1	281 3	N	3	3 8	52
10	496 N	321	-0-	-175 B	-21576	180 1	139 3	N	2	2 8	52
*11	360 N	280	-0-	-80 B	-21576	168 1	110 3	N	2	2 8	52
-----											
EAGLE OIL & GAS CO. 238634											
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782											
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394											
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	32 1	262 2	Y	-0-	-0-	
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	119 1	983 2	Y	-0-	-0-	
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	49 1	405 2	Y	-0-	-0-	
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		Y	-0-	-0-	
10	1116 N	140	-0-	-976 B	-0-	140 2		Y	-0-	-0-	
11	450 N	135	-0-	-315 B	-0-	135 2		Y	-0-	-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9580 - 9693				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987										TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8063 - 8141				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-	
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8003 - 8111				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988										TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8069 - 8134				
06	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	188	1	1539	2	Y	5				74	
07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	192	1	1577	2	Y	11	45	1		40	
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	186	1	1534	2	Y	12				52	
09	1530	N	1315	-0-	-215 B	-0-	1305	2	10	9	Y	9				61	
10	1674	N	1038	-0-	-636 B	-0-	1020	2	18	9	Y	16				77	
11	1620	N	1017	-0-	-603 B	-0-	984	2	33	9	Y	30	91	1		16	
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988										TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8509 - 8550				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990										TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10320 - 10420				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	

-----													
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	304 1	2480 2	Y	-0-			69
07		2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	321 1	2646 2	Y	6			75
							7 9						
08		2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	314 1	2585 2	Y	5			80
							6 9						
09		2640 N	2246	-0-	-394 B	-0-	2246 2		Y	-0-			80
10		2945 N	1760	-0-	-1185 B	-0-	1760 2		Y	-0-			80
11		2820 N	1705	-0-	-1115 B	-0-	1698 2	7 9	Y	6			86
-----													
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996													
06		630 N	602	-0-	-28 B	-0-	65 1	533 2	Y	4			76
							4 9						
07		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	80 1	655 2	Y	10	44 1		42
							11 9						
08		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	90 1	737 2	Y	13			55
							14 9						
09		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	614 2	9 9	Y	8			63
10		744 N	539	-0-	-205 B	-0-	520 2	19 9	Y	17			80
11		720 N	535	-0-	-185 B	-0-	502 2	33 9	Y	30	91 1		19
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742													
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	1			46
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	6			52
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	71 1	585 2	Y	5			57
							6 9						
09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		Y	-0-			57
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			57
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			57
-----													
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HIDALGO WILLACY		WELL #: 17B		RRCID -> 154939		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
-----																
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC.		WELL #: 5		RRCID -> 162029		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446								
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	44
07	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	44
08	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1063	2	N	-0-	-0-	-0-	44
09	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-	-0-	-0-	44
10	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-	-0-	-0-	44
*11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-	-0-	-0-	44
-----																
SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
-----																
DOUGHERTY, M. P.		WELL #: B 1		RRCID -> 163847		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	804	-0-	804 B	804	804	2			-0-
-----										
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
11	T. A.	156	-0-	156 B	156	156	2			7
-----										
HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
HIDALGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868		
06	1639 N	517	-0-	-1122 B	-0-	56	1	457	2	76
						4	9			
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	56	1	463	2	42
						11	9			
08	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	53	1	434	2	54
						13	9			
09	510 N	368	-0-	-142 B	-0-	358	2	10	9	63
10	496 N	98	-0-	-398 B	-0-	80	2	18	9	79
11	480 N	110	-0-	-370 B	-0-	77	2	33	9	18
-----										
TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549		
06	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					145
07	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					145
08	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					145
09	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					145
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					145
*11	313 X	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			145
-----										
GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634											
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	70 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	67 1	549 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	62 1	508 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	5519 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370					
06	690 N	580	-0-	-110 B	-0-	63 1	517 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	83 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	82 1	676 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	775 N	480	-0-	-295 B	-0-	480 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	720 N	463	-0-	-257 B	-0-	463 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732					
06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	19	
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	19	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	19	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	19	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	19	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	19	
-----													
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	104	-0-	104 B	104	104 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688					
06	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	97 1	789 2	Y	-0-	-0-	-0-	42	
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	88 1	728 2	Y	-0-	-0-	-0-	42	
08	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	98 1	808 2	Y	-0-	-0-	-0-	42	
09	720 N	628	-0-	-92 B	-0-	628 2		Y	-0-	-0-	-0-	42	
10	713 N	460	-0-	-253 B	-0-	460 2		Y	-0-	-0-	-0-	42	
11	690 N	444	-0-	-246 B	-0-	444 2		Y	-0-	-0-	-0-	42	

-----															
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
-----															
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			26
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			26
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			26
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			26
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			26
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			26
-----															
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974															
06		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	17	1	138	2	Y	6	1	8	77
07		279 N	169	-0-	-110 B	-0-	7	9	141	2	Y	10	45	1	42
08		279 N	142	-0-	-137 B	-0-	11	9	114	2	Y	13			55
09		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	14	9	9	9	Y	8			63
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	169	2	204	2	Y	16			79
*11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	204	2	206	2	Y	31	91	1	19
-----															
HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
-----															
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	281 1	2291 2	Y	-0-	139	
07		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	280 1	2309 2	Y	-0-	139	
08		2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	289 1	2381 2	Y	-0-	139	
09		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2		Y	-0-	139	
10		2418 N	1380	-0-	-1038 B	-0-	1380 2		Y	-0-	139	
11		2340 N	1331	-0-	-1009 B	-0-	1331 2		Y	-0-	139	
-----												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208												
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-	-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	132	-0-	132 B	132	132 2		Y	-0-	-0-	
-----												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	205	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	205	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	205	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	205	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	205	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	205	
-----												
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	12	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	12	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	12	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	12	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	12	
11	14B2 EXT	564	-0-	-0-	564 B	564	564 2		Y	-0-	12	
-----												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420												
06	4380 X	4230	-0-	-150 B	-0-	458 1	3746 2	Y	24		87	
						26 9						
07	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	462 1	3802 2	Y	22		109	
						24 9						
08	4495 X	4372	-0-	-123 B	-0-	470 1	3874 2	Y	25		134	
						28 9						
09	4350 X	3402	-0-	-948 B	-0-	3396 1	6 9	Y	5		139	
10	4154 X	2641	-0-	-1513 B	-0-	2600 2	41 9	Y	37		176	
11	4020 X	2509	-0-	-1511 B	-0-	2509 2		Y	-0-		176	
-----												

-----													
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7530 X	5497	-0-	-2033 B	-0-	586 1	4789 2	Y	111			182
							122 9						
07		6758 X	5292	-0-	-1466 B	-0-	570 1	4698 2	Y	22	167 1		37
							24 9						
08		6417 X	5097	-0-	-1320 B	-0-	550 1	4534 2	Y	12			49
							13 9						
09		5940 X	3822	-0-	-2118 B	-0-	3801 2	21 9	Y	19			68
10		5022 X	4820	-0-	-202 B	-0-	4819 2	1 9	Y	1			69
11		4860 X	4661	-0-	-199 B	-0-	4651 2	10 9	Y	9			78
-----													
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239													
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835													
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
-----													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873													
06		900 N	873	-0-	-27 B	-0-	26 1	847 2	Y	-0-			-0-
07		930 N	705	-0-	-225 B	-0-	8 1	697 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	864	-0-	-66 B	-0-	9 1	855 2	Y	-0-			-0-
09		900 N	860	-0-	-40 B	-0-	81 1	779 2	Y	-0-			-0-
*10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
*11		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664													
06		2010 X	370	-0-	-1640 B	-0-	29 1	334 3	Y	6			23
							7 9						
07		2077 X	19	-0-	-2058 B	-0-	1 1	7 3	Y	10	22 1		11
							11 9						
08		2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-			Y	23	30 1		4
09		2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-			Y	20			24
10		3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-			Y	26	44 1		6
11		360 X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			Y	NO RPT			6

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	13	1 9	16 3	Y	12		46
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	23	3 9	22 3	Y	21	45 1	22
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2 3		Y	-0-	22 1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-				Y	NO RPT		-0-
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410												
06	4590 X	4028	-0-	-562 B	-0-	322	1	3706 3	Y	-0-		-0-
07	4743 X	4465	-0-	-278 B	-0-	381	1	4084 3	Y	-0-		-0-
08	4867 X	4390	-0-	-477 B	-0-	260	1	4130 3	Y	-0-		-0-
09	4710 X	3849	-0-	-861 B	-0-	80	1	3769 3	Y	-0-		-0-
10	4681 X	3654	-0-	-1027 B	-0-	186	1	3468 3	Y	-0-		-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-				Y	NO RPT		-0-
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604												
06	1230 N	1051	-0-	-179 B	-0-	84	1	967 3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	997	-0-	-212 B	-0-	85	1	912 3	Y	-0-		-0-
08	1147 N	917	-0-	-230 B	-0-	54	1	863 3	Y	-0-		-0-
09	1050 N	870	-0-	-180 B	-0-	18	1	852 3	Y	-0-		-0-
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	37	1	683 3	Y	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CNG GU IV		WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8028 - 8077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1269	-0-	-501 B	-0-	102	1	1167	3	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	135	1	1446	3	Y	-0-			-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	96	1	1527	3	Y	-0-			-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	34	1	1566	3	Y	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	86	1	1608	3	Y	-0-			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GU IV		WELL #: 8		RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 0 - 10330				
06	2130 N	2117	-0-	-13 B	-0-	170	1	1947	3	Y	-0-			-0-
07	2108 N	2039	-0-	-69 B	-0-	174	1	1865	3	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2056	-0-	-114 B	-0-	122	1	1934	3	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1881	-0-	-249 B	-0-	39	1	1842	3	Y	-0-			-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	102	1	1906	3	Y	-0-			-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 9		RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 10562 - 10670				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8182 - 8234				
06	960 N	942	-0-	-18 B	-0-	75	1	866	3	Y	1			3
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	87	1	930	3	Y	2	5	1	-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	64	1	1013	3	Y	4	4	1	-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	21	1	990	3	Y	-0-			-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	52	1	957	3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8162 - 8335				
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	120	1	1386	3	Y	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	124	1	1325	3	Y	-0-			-0-
08	1612 N	720	-0-	-892 B	-0-	43	1	677	3	Y	-0-			-0-
09	1500 N	199	-0-	-1301 B	-0-	5	1	194	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7554 - 7668				
06	3150 X	2830	-0-	-320 B	-0-	225	1	2592	3	Y	12			46
07	3255 X	2965	-0-	-290 B	-0-	251	1	2691	3	Y	21	45	1	22
08	3255 X	2788	-0-	-467 B	-0-	163	1	2589	3	Y	33	49	1	6
09	2940 X	2728	-0-	-212 B	-0-	57	1	2671	3	Y	-0-			6
10	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	153	1	2845	3	Y	-0-	6	1	-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6240 X	5934	-0-	-306 B	-0-	474 1	5447 3	Y	12		47	
07	6758 X	6066	-0-	-692 B	-0-	13 9	517 1	Y	21	45 1	23	
08	6758 X	5708	-0-	-1050 B	-0-	23 9	336 1	Y	27	44 1	6	
09	6540 X	5941	-0-	-599 B	-0-	30 9	123 1	Y	40		46	
10	6353 X	6353	-0-	-0- B	-0-	44 9	321 1	Y	53	86 1	13	
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-	58 9		Y	NO RPT		13	
-----												
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 8294 - 8344		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8990 - 9648		
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	57 1	662 3	N	2		4	
07	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	2 9	62 1	N	2	5 1	1	
08	806 N	709	-0-	-97 B	-0-	2 9	42 1	N	5	6 1	-0-	
09	720 N	676	-0-	-44 B	-0-	6 9	14 1	N	4		4	
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	4 9	39 1	N	5	9 1	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-	6 9		N	NO RPT		-0-	
-----												
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9258 - 9499		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CNG GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8834 - 8950		
06	4890 X	4477	-0-	-413 B	-0-	357 1	4113 3	N	6		24	
07	4960 X	4799	-0-	-161 B	-0-	7 9	409 1	N	11	22 1	13	
08	4960 X	4534	-0-	-426 B	-0-	12 9	267 1	N	23	30 1	6	
09	4680 X	4158	-0-	-522 B	-0-	25 9	86 1	N	20		26	
10	4836 X	4482	-0-	-354 B	-0-	22 9	227 1	N	27	44 1	9	
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-	30 9		N	NO RPT		9	



TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1563	-0-	-357 B	-0-	125 1 1 9	1437 3	N	1		4
07	1953 X	1729	-0-	-224 B	-0-	147 1 1 9	1581 3	N	1	2 1	3
08	1891 X	1651	-0-	-240 B	-0-	98 1 2 9	1551 3	N	2	3 1	2
09	1800 X	1476	-0-	-324 B	-0-	31 1 2 9	1443 3	N	2		4
10	1798 X	1644	-0-	-154 B	-0-	84 1 3 9	1557 3	N	3	5 1	2
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			N	NO RPT		2
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
SMITH PRODUCTION INC. CNG V		789662 WELL #: 1		RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
CNG I		WELL #: 2		RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG I		WELL #: 1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXANITA (3190)		89095 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
GUERRA, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	146815	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	4109 PERF. 3186 - 3194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS HILCORP ENERGY COMPANY BARTON GAS UNIT		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		386310											
		WELL #:	1	RRCID ->	246241	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	16986 PERF.15144 - 15164				
06	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	3242	3		Y	-0-	85	
07	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	3		Y	-0-	85	
08	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3447	3		Y	-0-	85	
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	388	1	848	2	Y	-0-	85
							2534	3					
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	398	1	3286	3	Y	-0-	85
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					NO RPT	85	

OXY USA INC. DONALD E WILSON GAS UNIT		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		386310										
		WELL #:	1	RRCID ->	169527	COMPL. DATE	12/00/2004	TOTAL DEPTH	17773 PERF.15496 - 15662			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #:		1		RRCID ->		177953		COMPL. DATE		04/22/2008		TOTAL DEPTH		17495 PERF.15962 - 16026	
06	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	138	1	2621	2	Y	-0-	-0-				
07	3379	X	2391	-0-	-988	-0-	126	1	2265	2	Y	-0-	-0-				
08	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	151	1	2583	2	Y	34	34				
							37	9									
09	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	219	1	2351	2	Y	32	28 1	38			
							35	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	311	1	2355	2	Y	18	56				
							20	9									
*11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	Y	19	75				
							21	9									

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #:		1		RRCID ->		179866		COMPL. DATE		06/24/2000		TOTAL DEPTH		17112 PERF.16232 - 16462	
06	35550	X	23014	-0-	-12536	-0-	1151	1	21863	2	Y	-0-	-0-				
07	36735	X	24536	-0-	-12199	-0-	1292	1	23244	2	Y	-0-	-0-				
08	30194	X	22314	-0-	-7880	-0-	1229	1	21085	2	Y	-0-	-0-				
09	28410	X	19489	-0-	-8921	-0-	1663	1	17816	2	Y	9	9				
							10	9									
10	22103	X	18975	-0-	-3128	-0-	2212	1	16759	2	Y	4	13				
							4	9									
11	21390	X	17386	-0-	-4004	-0-	802	1	16578	2	Y	5	18				
							6	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	12 1	233 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	20 1	363 2	Y	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 2	Y	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1	324 2	Y	9			9
							10 9						
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	40 1	303 2	Y	5			14
							6 9						
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21 1	442 2	Y	7			21
							8 9						

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940			
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200			
06		8910 X	6723	-0-	-2187	-0-	335 1	6369 2	Y	17			30
							19 9						
07		9207 X	5799	-0-	-3408	-0-	305 1	5494 2	Y	-0-			30
08		7936 X	7781	-0-	-155	-0-	427 1	7336 2	Y	16			46
							18 9						
09		7350 X	6574	-0-	-776	-0-	561 1	6012 2	Y	1	38 1		9
							1 9						
10		7161 X	6528	-0-	-633	-0-	761 1	5766 2	Y	1			10
							1 9						
11		6930 X	6484	-0-	-446	-0-	299 1	6184 2	Y	1			11
							1 9						

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418			
06		4620 X	4318	-0-	-302	-0-	213 1	4046 2	Y	54			105
							59 9						
07		4774 X	3835	-0-	-939	-0-	202 1	3633 2	Y	-0-			105
08		4774 X	2188	-0-	-2586	-0-	117 1	2015 2	Y	51			156
							56 9						
09		4620 X	2740	-0-	-1880	-0-	234 1	2502 2	Y	4	128 1		32
							4 9						
10		5766 X	1528	-0-	-4238	-0-	178 1	1348 2	Y	2			34
							2 9						
11		4320 X	1021	-0-	-3299	-0-	47 1	973 2	Y	1			35
							1 9						

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	2454	-0-	-816	-0-	123	1	2331	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2298	-0-	-926	-0-	121	1	2177	2	Y	-0-					-0-
08	3007 X	2165	-0-	-842	-0-	119	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2790 X	2026	-0-	-764	-0-	172	1	1844	2	Y	9					9
						10	9									
10	2139 X	2028	-0-	-111	-0-	236	1	1786	2	Y	5					14
						6	9									
*11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	6					20
						7	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629  
 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

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

THOMAS LOCKHART (4000)		89481 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEREZ, H. F.		653300									
ROGERS, R. J.		WELL #:	1	RRCID ->	075798	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16											

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SUN EXPLORATION, INC.		829289								
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:	2	RRCID ->	101684	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 2200 - 2330
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HOLBEIN-MAJOR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014625	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	9882	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #:		2		RRCID ->		014629		COMPL. DATE		09/18/1960		TOTAL DEPTH		9582		PERF. N/A	
06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	877	1	11045	3	Y	1							4
07	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	909	1	11034	3	Y	1							5
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	884	1	10657	3	Y	1							6
09	9420	X	8355	-0-	-1065	-0-	656	1	7698	3	Y	1	5	1					2
*10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	957	1	11642	3	Y	2							4
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-		2			Y	NO RPT							4

MCLEAN, MARRS		WELL #:		3		RRCID ->		014630		COMPL. DATE		01/25/1960		TOTAL DEPTH		10110		PERF. N/A	
06	13650	X	12318	-0-	-1332	-0-	906	1	11411	3	Y	1							4
07	13392	X	12723	-0-	-669	-0-	968	1	11754	3	Y	1							5
08	13082	X	12671	-0-	-411	-0-	970	1	11700	3	Y	1							6
09	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	986	1	11559	3	Y	2	5	1					3
*10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1019	1	12401	3	Y	1							4
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-		1			Y	NO RPT							4

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	137	1	1727	3	Y	-0-					2
07	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	150	1	1827	3	Y	1					3
08	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	140	1	1690	3	Y	1					4
09	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	145	1	1705	3	Y	1	3	1			2
10	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	140	1	1704	3	Y	-0-					2
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	1007	1	12682	3	Y	1					4
07	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	1064	1	12917	3	Y	1					5
08	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	1064	1	12827	3	Y	1					6
09	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	1064	1	12484	3	Y	2	5	1			3
*10	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	1079	1	13134	3	Y	1					4
11	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					4

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

06	12180 X	8269	-0-	-3911	-0-	566	1	7702	3	Y	1					4
07	12586 X	1920	-0-	-10666	-0-	136	1	1784	3	Y	-0-					4
08	12586 X	4942	-0-	-7644	-0-	352	1	4589	3	Y	1					5
09	12180 X	3240	-0-	-8940	-0-	236	1	3003	3	Y	1	4	1			2
10	7223 X	871	-0-	-6352	-0-	61	1	810	3	Y	-0-					2
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					2

-----																	
THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356																	
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640																	
-----																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PONTIAC OIL, INC. 670449																	
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A																	
-----																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
OXY USA INC. 630591																	
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
THOMPSONVILLE, NE. (9800)			89546 445		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
BRUNI ESTATE -D-			WELL #: 2		RRCID -> 053721			COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	482 1	6065 3	Y	1		7	
						1 9						
07	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	541 1	6574 3	Y	3		10	
						3 9						
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	512 1	6177 3	Y	2		12	
						2 9						
09	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	524 1	6145 3	Y	2	9 1	5	
						2 9						
10	7099 X	6636	-0-	-463	-0-	504 1	6130 3	Y	2		7	
						2 9						
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT		7	
-----												
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1			WELL #: 2		RRCID -> 071796			COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A	
-----												
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	298 1	3754 3	Y	1		4	
						1 9						
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	323 1	3924 3	Y	1		5	
						1 9						
08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	330 1	3980 3	Y	1		6	
						1 9						
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	324 1	3805 3	Y	2	5 1	3	
						2 9						
*10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	343 1	4171 3	Y	1		4	
						1 9						
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
THOMPSONVILLE, NE. (10640)			89546 625		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
MCLEAN, MARRS, -C-			WELL #: 1X		RRCID -> 039291			COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A	
-----												
06	780 N	585	-0-	-195	-0-	43 1	538 3	Y	4		21	
						4 9						
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	41 1	492 3	Y	7		28	
						8 9						
08	434 N	10	-0-	-424	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		28	
09	600 N	102	-0-	-498	-0-	8 1	93 3	Y	1	21 1	8	
						1 9						
10	527 N	402	-0-	-125	-0-	30 1	366 3	Y	5		13	
						6 9						
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #: 6		RRCID -> 191795			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611	
-----												
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	185 1	2334 3	Y	1		4	
						1 9						
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	196 1	2377 3	Y	1		5	
						1 9						
08	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	193 1	2326 3	Y	1		6	
						1 9						
09	3000 N	3119	-0-	119	119	245 1	2872 3	Y	2	5 1	3	
						2 9						
*10	3027 N	2908	-0-	-119	-0-	221 1	2686 3	Y	1		4	
						1 9						
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT		4	



THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.// 89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 8		RRCID -> 230403		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700		
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	182 1	2289 3	Y	1
							1 9			8
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	178 1	2160 3	Y	3
							3 9			11
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	197 1	2378 3	Y	2
							2 9			13
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	183 1	2150 3	Y	2
							2 9			10 1
*10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	188 1	2282 3	Y	3
							3 9			8
11		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT
										8

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515		
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	59 1	748 3	Y	1
							1 9			4
07		868 N	733	-0-	-135	-0-	56 1	676 3	Y	1
							1 9			5
08		868 N	864	-0-	-4	-0-	66 1	797 3	Y	1
							1 9			6
09		810 N	728	-0-	-82	-0-	57 1	669 3	Y	2
							2 9			5 1
*10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	64 1	779 3	Y	1
							1 9			4
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT
										4

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.//		89546 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #:		20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 11208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	8	1	99	3	Y	1			4
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	9	99	3	Y	1			5
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	1			6
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	2	5	1	3
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			3
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
THOMPSONVILLE, NE. (12500)				89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		5	RRCID ->	228834	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12950 - 14060		
06	50214 X	16459	-0-	-33755	-0-	2251	1	14208	2	N	-0-			2
07	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	2307	1	12927	2	N	-0-			2
08	17019 X	13289	-0-	-3730	-0-	2278	1	11011	2	N	-0-			2
09	16470 X	11671	-0-	-4799	-0-	2184	1	9487	2	N	-0-			2
10	17019 X	12277	-0-	-4742	-0-	2273	1	10004	2	N	-0-			-0-
11	16470 X	11183	-0-	-5287	-0-	2178	1	9005	2	N	-0-			-0-
-----														
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13028 - 13046		
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	193	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	219	1	1230	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	240	1	1161	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	260	1	1131	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	253	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	258	1	1068	2	N	-0-			-0-
-----														
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:		2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.	12366 - 12386		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:		16	RRCID ->	155807	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12382 - 12390		
06	19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	1444	1	18176	3	Y	1			4
07	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	1	9	1573	1	Y	1			5
08	20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	1	9	1564	1	Y	1			6
09	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	1	9	1563	1	Y	2	5	1	3
*10	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	2	9	1572	1	Y	1			4
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-	1	9			Y	NO RPT			4

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	940	1	11838	3	Y	1		4
							1	9						
07		12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	966	1	11734	3	Y	1		5
							1	9						
08		14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	1098	1	13242	3	Y	1		6
							1	9						
09		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	966	1	11334	3	Y	2	5 1	3
							2	9						
*10		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	1008	1	12262	3	Y	1		4
							1	9						
11		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT		4
HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091														
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064														
06		600 X		-0-	-0-	-600					Y	-0-		-0-
07		620 X		-0-	-0-	-620					Y	-0-		-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222														
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	274	1	3448	3	Y	1		4
							1	9						
07		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	253	1	3078	3	Y	1		5
							1	9						
08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	266	1	3212	3	Y	1		6
							1	9						
09		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	227	1	2657	3	Y	2	5 1	3
							2	9						
10		3410 X	3014	-0-	-396	-0-	229	1	2784	3	Y	1		4
							1	9						
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		4

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	267	1	3362	3	Y	1			3
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	224	1	2723	3	Y	1			4
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	225	1	2710	3	Y	-0-			4
09	2700 X	2685	-0-	-15	-0-	211	1	2473	3	Y	1	3 1		2
*10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	215	1	2620	3	Y	-0-			2
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			2
HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400														
06	300 N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970														
06	5820 X	5611	-0-	-209	-0-	413	1	5197	3	Y	1			4
07	5983 X	5733	-0-	-250	-0-	436	1	5296	3	Y	1			5
08	6014 X	5425	-0-	-589	-0-	415	1	5009	3	Y	1			6
09	5820 X	5393	-0-	-427	-0-	424	1	4969	3	Y	-0-	4 1		2
10	6076 X	5633	-0-	-443	-0-	428	1	5203	3	Y	2			4
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			4
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538														
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	817	1	10286	3	Y	1			4
07	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	819	1	9951	3	Y	1			5
08	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	763	1	9204	3	Y	1			6
09	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	799	1	9371	3	Y	1	4 1		3
10	11222 X	10806	-0-	-416	-0-	821	1	9984	3	Y	1			4
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT			4

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		9347 X	9347	-0-	-0-	688	1	8658	3	Y	1		3
07		9362 X	9101	-0-	-261	692	1	8408	3	Y	1		4
08		9362 X	6258	-0-	-3104	479	1	5778	3	Y	1		5
09		9060 X	8608	-0-	-452	676	1	7932	3	Y	-0-	3 1	2
10		9672 X	9127	-0-	-545	693	1	8433	3	Y	1		3
11		9360 X	NO RPT	-0-	-9360					Y	NO RPT		3
-----													
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136				
06		4413 X	4413	-0-	-0-	325	1	4088	3	Y	-0-		-0-
07		4347 X	4347	-0-	-0-	331	1	4016	3	Y	-0-		-0-
08		5293 X	5293	-0-	-0-	405	1	4887	3	Y	1		1
09		4673 X	4673	-0-	-0-	367	1	4306	3	Y	-0-	1 1	-0-
10		5146 X	4309	-0-	-837	327	1	3982	3	Y	-0-		-0-
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130					Y	NO RPT		-0-
-----													
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
06		900 N	764	-0-	-136	56	1	708	3	Y	-0-		-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	93	1	1129	3	Y	1		1
08		997 N	997	-0-	-0-	76	1	921	3	Y	-0-		1
09		849 N	849	-0-	-0-	67	1	782	3	Y	-0-	1 1	-0-
10		1209 N	864	-0-	-345	66	1	798	3	Y	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960					Y	NO RPT		-0-
-----													
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
06		270 N	242	-0-	-28	17	1	219	3	Y	5		34
07		279 N	241	-0-	-38	17	1	205	3	Y	17		51
08		248 N	228	-0-	-20	17	1	200	3	Y	10		61
09		240 N	221	-0-	-19	17	1	195	3	Y	8	44 1	25
10		248 N	183	-0-	-65	13	1	159	3	Y	10		35
11		210 N	NO RPT	-0-	-210					Y	NO RPT		35
-----													
OXY USA INC. OSPREY		630591		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181799	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.	13896 - 14021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY		WELL #:		2	RRCID ->	191636	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	14421	PERF.	13142 - 13162		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	150050	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12699 - 12766		
06	7380 X	6156	-0-	-1224	-0-	453	1	5703	3	Y	-0-			3
07	7409 X	6656	-0-	-753	-0-	506	1	6149	3	Y	1			4
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	581	1	7008	3	Y	1			5
09	6840 X	5692	-0-	-1148	-0-	447	1	5244	3	Y	1	4	1	2
*10	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	569	1	6922	3	Y	1			3
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			3
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	163877	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12868 - 12899		
06	13140 X	12185	-0-	-955	-0-	897	1	11288	3	Y	-0-			2
07	13578 X	13265	-0-	-313	-0-	1009	1	12255	3	Y	1			3
08	13578 X	13150	-0-	-428	-0-	1007	1	12143	3	Y	-0-			3
09	13140 X	12845	-0-	-295	-0-	1009	1	11836	3	Y	-0-	2	1	1
*10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	993	1	12079	3	Y	1			2
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT			2
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	166952	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13170 - 13200		
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-			-0-
08	217 X	110	-0-	-107	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	210 X	106	-0-	-104	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	177420	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	13120 - 13138		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)				89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
FROST MCLEAN				WELL #:	1	RRCID ->	162683	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	13657 - 13686
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030 X	5752	-0-	-278	-0-	423 1	5329 3	Y	-0-				3
07	6138 X	5772	-0-	-366	-0-	439 1	5331 3	Y	2				5
08	6138 X	5455	-0-	-683	-0-	418 1	5036 3	Y	1				6
09	5760 X	5193	-0-	-567	-0-	408 1	4785 3	Y	-0-	4 1			2
10	5890 X	5638	-0-	-252	-0-	428 1	5209 3	Y	1				3
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT				3
MCLEAN HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	166066	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	14067	PERF.	13560 - 13572
06	2280 X	1937	-0-	-343	-0-	142 1	1794 3	Y	1				4
07	2139 X	1396	-0-	-743	-0-	106 1	1289 3	Y	1				5
08	2139 X	1244	-0-	-895	-0-	95 1	1148 3	Y	1				6
09	2070 X	805	-0-	-1265	-0-	63 1	742 3	Y	-0-	4 1			2
10	1395 N	771	-0-	-624	-0-	58 1	711 3	Y	2				4
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT				4
MCLEAN HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	173044	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13952 - 13971
06	1470 X	830	-0-	-640	-0-	61 1	769 3	Y	-0-				-0-
07	1519 X	530	-0-	-989	-0-	40 1	489 3	Y	1				1
08	1519 X	352	-0-	-1167	-0-	27 1	325 3	Y	-0-				1
09	1200 X	811	-0-	-389	-0-	64 1	747 3	Y	-0-	1 1			-0-
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	36 1	440 3	Y	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				-0-
MCLEAN HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	185301	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13509 - 13515
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT				-0-
MCLEAN HEIRS				WELL #:	8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13528 - 13554
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MCLEAN HEIRS				WELL #:	9	RRCID ->	189351	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13682 - 13702
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PEREZ, F. E				WELL #: 1	RRCID -> 181483	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 14895	PERF.13863	- 14652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13700)				89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
F PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 169590	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13760	- 13780		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEREZ, E.				WELL #: 1	RRCID -> 174409	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 14951	PERF.13810	- 13830		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEREZ, F. "E"				WELL #: 1	RRCID -> 175508	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 14895	PERF.14632	- 14652		
06	5280 X	4526	-0-	-754	-0-	4526 2		N	-0-		-0-
07	5487 X	4592	-0-	-895	-0-	4592 2		N	-0-		-0-
08	5487 X	4689	-0-	-798	-0-	4689 2		N	-0-		-0-
09	5310 X	4063	-0-	-1247	-0-	4063 2		N	-0-		-0-
10	5332 X	4390	-0-	-942	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT		-0-
PEREZ, F "C"				WELL #: 1	RRCID -> 175742	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12926	- 12951		
06	7740 X	5444	-0-	-2296	-0-	5444 2		N	-0-		-0-
07	7998 X	4747	-0-	-3251	-0-	4747 2		N	-0-		-0-
08	6727 X	6528	-0-	-199	-0-	6528 2		N	-0-		-0-
09	5910 X	4439	-0-	-1471	-0-	4439 2		N	-0-		-0-
10	5952 X	4764	-0-	-1188	-0-	4764 2		N	-0-		-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT		-0-
PEREZ, F. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 176515	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13932	- 14210		
06	45487 X	45487	-0-	-0-	-0-	45487 2		N	-0-		-0-
07	43968 X	43968	-0-	-0-	-0-	43968 2		N	-0-		-0-
08	41708 X	41708	-0-	-0-	-0-	41708 2		N	-0-		-0-
09	33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	33076 2		N	-0-		-0-
10	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	40581 2		N	-0-		-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT		-0-



THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.13849 - 13864	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32640			N	-0-	-0-	
07	32640 X	-0-	-0-	-32640	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14240 - 14260	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PEREZ, F "D"		WELL #:		1	RRCID -> 182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.10355 - 14380	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PEREZ, F "C"		WELL #:		4	RRCID -> 183602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14206	PERF.13772 - 13782	
06	33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-			N	-0-	-0-	
07	32426 X	-0-	-0-	-32426	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID -> 188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.14728 - 14748	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID -> 197110	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13188 - 14109	
06	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	
09	900 N	725	-0-	-175	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181							
51 PENN		WELL #:		1	RRCID ->	177792	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	15588	PERF.14214 - 14432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OXY USA INC.				630591							
OSPREY		WELL #:		2	RRCID ->	176848	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14090 - 14200
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181797	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.14080 - 14126
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OSPREY		WELL #:		4	RRCID ->	182316	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14207 - 14504
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OSPREY		WELL #:		5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14278 - 14510
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
OSPREY		WELL #:		4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14241 - 14465
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DE LA GARZA				89893 800 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
				WELL #:	1	RRCID ->	176819	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9343 - 9883	
06	500 N	1232	-0-	732	4608	163	1	950	2	Y	108	190	1	151
07	3100 N	1905	-0-	-1195	3413	119	9	1506	2	Y	115	163	1	103
08	3100 N	1670	-0-	-1430	1983	127	9	1422	2	Y	-0-			103
09	3000 N	1623	-0-	-1377	606	248	1	1264	2	Y	119			222
10	2258 N	1652	-0-	-606	-0-	131	9	1343	2	Y	50	188	1	84
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	254	1	1642	2	Y	41			125
						55	9							
						284	1							
						45	9							

MORENO				WELL #:	1	RRCID ->	191513	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	11152 - 11271	
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 X	1048	-0-	-68	-0-	128	1	920	2	N	-0-			-0-
08	1116 X	26	-0-	-1090	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	168	1	1178	2	N	-0-			-0-
10	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	160	1	1201	2	N	-0-			-0-
*11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	2	N	-0-			-0-

MOGLIA "O"				WELL #:	1	RRCID ->	195268	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	197049	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	10638 - 10838	
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	366	1	1103	2	N	-0-			75
07	1395 X	1307	-0-	-88	-0-	397	1	910	2	N	-0-			75
08	1426 X	1411	-0-	-15	-0-	409	1	1000	2	N	2			77
09	1470 X	1404	-0-	-66	-0-	2	9	390	1	1014	2	N	-0-	77
10	1519 X	1304	-0-	-215	-0-	409	1	895	2	N	-0-			77
11	1470 X	1261	-0-	-209	-0-	396	1	865	2	N	-0-			77

MARSHALL-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	199123	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10684 - 11442	
06	11248 X	3513	-0-	-7735	-0-	540	1	2973	2	Y	-0-			41
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	606	1	2926	2	Y	2			43
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	2	9	912	1	3288	2	Y	2	45
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	2	9	963	1	3873	2	Y	-0-	45
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	886	1	3367	2	Y	-0-			45
*11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	679	1	4130	2	Y	3			48
						3	9							



-----												
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		526 1	2422 2		N	22	150
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		24 9	672 1	2441 2	N	22	172
08	3751 X	3316	-0-	-435	-0-		24 9	752 1	2522 2	N	38	210
09	3630 X	1866	-0-	-1764	-0-		42 9	453 1	1413 2	N	-0-	210
10	3751 X	3172	-0-	-579	-0-		50 9	752 1	2370 2	N	45	67
11	3210 X	2248	-0-	-962	-0-		11 9	348 1	1889 2	N	10	77
-----												
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308												
06	780 X	549	-0-	-231	-0-		81 1	468 2		N	-0-	-0-
07	589 X	489	-0-	-100	-0-		86 1	403 2		N	-0-	-0-
08	589 X	484	-0-	-105	-0-		78 1	406 2		N	-0-	-0-
09	570 X	429	-0-	-141	-0-		63 1	366 2		N	-0-	-0-
10	589 X	565	-0-	-24	-0-		83 1	351 2		N	119	119
11	540 X	412	-0-	-128	-0-		131 9	83 1	329 2	N	-0-	119
-----												
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022												
06	11985 X	4574	-0-	-7411	-0-		673 1	3897 2		Y	4	77
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		4 9	471 1	2213 2	Y	9	86
08	4061 X	3494	-0-	-567	-0-		10 9	564 1	2926 2	Y	4	90
09	4560 X	4420	-0-	-140	-0-		4 9	650 1	3760 2	Y	9	99
10	4712 X	2508	-0-	-2204	-0-		10 9	477 1	2020 2	Y	10	109
11	4560 X	1881	-0-	-2679	-0-		11 9	380 1	1498 2	Y	3	78
-----												
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498												
06	10467 X	2790	-0-	-7677	-0-		3 9	516 1	2274 2	Y	-0-	198
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		10 9	560 1	2797 2	Y	-0-	198
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		11 9	558 1	2413 2	Y	-0-	198
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		12 9	530 1	2062 2	Y	-0-	198
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		13 9	559 1	2229 2	Y	-0-	198
*11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		14 9	227 1	2488 2	Y	-0-	198
-----												
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696												
06	700 N	644	-0-	-56	913		115 1	529 2		Y	-0-	52
07	1569 N	656	-0-	-913	-0-		2 9	141 1	513 2	Y	2	54
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-		3 9	127 1	426 2	Y	-0-	54
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-		4 9	145 1	452 2	Y	4	58
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		5 9	105 1	332 2	Y	-0-	58
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-		6 9	67 1	362 2	Y	-0-	58

-----														
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//	076861										
GALLAGHER, GLORIA B.			WELL #:	1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11704 - 11962		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	DLQ	G-10	856	-0-	856	856	158 1	698 2	Y		-0-			12
07	DLQ	G-10	857	-0-	857	1713	143 1	714 2	Y		-0-			12
08		2000 N	774	-0-	-1226	487	145 1	629 2	Y		-0-			12
09		1234 N	747	-0-	-487	-0-	153 1	594 2	Y		-0-			12
10		775 N	737	-0-	-38	-0-	148 1	589 2	Y		-0-			12
11		750 N	544	-0-	-206	-0-	45 1	499 2	Y		-0-			12
-----														
TIJERINA			WELL #:	2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11360 - 12675		
06		12957 X	4377	-0-	-8580	-0-	1061 1	3309 2	Y		6			108
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1080 1	3123 2	Y		10			118
08		4743 X	4035	-0-	-708	-0-	985 1	3043 2	Y		6			124
09		4590 X	3790	-0-	-800	-0-	891 1	2885 2	Y		13			137
10		4743 X	3737	-0-	-1006	-0-	1036 1	2694 2	Y		6			143
*11		4380 X	3935	-0-	-445	-0-	1125 1	2803 2	Y		6	70 1		79
-----														
TIJERINA			WELL #:	4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	11050 - 12428		
06		700 N	776	-0-	76	2945	187 1	583 2	Y		5			99
07		3100 N	1822	-0-	-1278	1667	468 1	1354 2	Y		-0-			99
08		3100 N	1886	-0-	-1214	453	460 1	1420 2	Y		5			104
09		2160 N	1707	-0-	-453	-0-	400 1	1295 2	Y		11			115
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	510 1	1326 2	Y		-0-			115
*11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	439 1	1094 2	Y		5	72 1		48
-----														
NORVEHC			WELL #:	1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	10500 - 12120		
06		19914 X	7490	-0-	-12424	-0-	1097 1	6386 2	Y		6			183
07		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	906 1	5017 2	Y		-0-			183
08		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	984 1	5636 2	Y		25			208
09		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	978 1	5431 2	Y		29	151 1		86
10		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	922 1	4885 2	Y		32			118
*11		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	843 1	4876 2	Y		-0-			118
-----														
MORENO GU			WELL #:	1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10670 - 12675		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	24746 X	10432	-0-	-14314	-0-	1044	1	9313	2	Y	68		296
						75	9						
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	951	1	6856	2	Y	14		310
						15	9						
08	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	1064	1	7990	2	Y	60	191 1	179
						66	9						
09	10320 X	7073	-0-	-3247	-0-	874	1	6124	2	Y	68		247
						75	9						
10	10664 X	7659	-0-	-3005	-0-	895	1	6712	2	Y	47		294
						52	9						
11	10320 X	8423	-0-	-1897	-0-	906	1	7496	2	Y	19		313
						21	9						

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

06	700 N	774	-0-	74	1903	175	1	599	2	Y	-0-		45
07	2673 N	770	-0-	-1903	-0-	134	1	636	2	Y	-0-		45
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	155	1	487	2	Y	-0-		45
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	150	1	396	2	Y	-0-		45
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	132	1	497	2	Y	-0-		45
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	34	1	328	2	Y	-0-		45

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

06	20078 X	6851	-0-	-13227	-0-	1217	1	5603	2	Y	28		197
						31	9						
07	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	1477	1	5368	2	Y	33		230
						36	9						
08	6913 X	6615	-0-	-298	-0-	1514	1	5078	2	Y	21	137 1	114
						23	9						
09	6840 X	4933	-0-	-1907	-0-	1191	1	3712	2	Y	27		141
						30	9						
10	7068 X	5547	-0-	-1521	-0-	1332	1	4196	2	Y	17		158
						19	9						
11	6840 X	5462	-0-	-1378	-0-	844	1	4582	2	Y	33		191
						36	9						

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

06	DLQ G-10	1783	-0-	1783	5968	402	1	1381	2	Y	-0-		234
07	DLQ G-10	1624	-0-	1624	7592	282	1	1342	2	Y	-0-		234
08	DLQ G-10	1609	-0-	1609	9201	388	1	1221	2	Y	-0-		234
09	10787 X	1586	-0-	-9201	-0-	432	1	1144	2	Y	9		243
						10	9						
10	2263 X	1800	-0-	-463	-0-	378	1	1422	2	Y	-0-		243
*11	1770 X	1728	-0-	-42	-0-	159	1	1547	2	Y	20		263
						22	9						

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

06	1300 N	1331	-0-	31	4442	195	1	1135	2	Y	1		69
						1	9						
07	3100 N	2109	-0-	-991	3451	323	1	1786	2	Y	-0-		69
08	3100 N	1886	-0-	-1214	2237	279	1	1596	2	Y	10		79
						11	9						
09	3000 N	1687	-0-	-1313	924	256	1	1423	2	Y	7	39 1	47
						8	9						
10	3016 N	2092	-0-	-924	-0-	330	1	1749	2	Y	12		59
						13	9						
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	296	1	1710	2	Y	-0-		59

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10757 X	3250	-0-	-7507	-0-	577	1	2658	2	Y	14		112
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	593	1	2156	2	Y	13		125
08	3255 X	2599	-0-	-656	-0-	595	1	1995	2	Y	8	54 1	79
09	3150 X	2117	-0-	-1033	-0-	511	1	1593	2	Y	12		91
10	3255 X	2265	-0-	-990	-0-	544	1	1713	2	Y	7		98
11	3150 X	2077	-0-	-1073	-0-	321	1	1743	2	Y	12		110

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

06	16415 X	4167	-0-	-12248	-0-	724	1	3335	2	Y	98		327
07	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	2	Y	11	193 1	145
08	2821 X	1058	-0-	-1763	-0-	234	1	785	2	Y	35		180
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	853	1	2658	2	Y	37		217
10	2821 X	2401	-0-	-420	-0-	572	1	1801	2	Y	25	191 1	51
*11	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	1652	1	8965	2	Y	216	196 1	71

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	359	1	3936	2	Y	23	20	1		11
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	25	9	4039	2	Y	27	13	1		25
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	30	9	4259	2	Y	25	25	1		25
09	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	450	1	3327	2	Y	30	30	1		25
10	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	214	1	3332	2	Y	19	15	1		29
11	3600 X	3224	-0-	-376	-0-	33	9	2906	2	Y	-0-	29	1		-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				19
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

06	720 X	717	-0-	-3	-0-	60	1	657	2	Y	-0-				-0-
07	1736 X	1045	-0-	-691	-0-	88	1	957	2	Y	-0-				-0-
08	1736 X	880	-0-	-856	-0-	84	1	796	2	Y	-0-				-0-
09	1680 X	639	-0-	-1041	-0-	39	1	600	2	Y	-0-				-0-
10	1054 N	249	-0-	-805	-0-	17	1	232	2	Y	-0-				-0-
11	840 N	439	-0-	-401	-0-	43	1	396	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

*12	1519 X	1011	-0-	-508	-0-	261	1	750	2	Y	-0-				68
*01	1519 X	670	-0-	-849	-0-	108	1	562	2	Y	-0-				68
*02	899 X	785	-0-	-114	-0-	170	1	615	2	Y	-0-	68	1		-0-
*03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	232	1	834	2	Y	-0-				-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	188	1	616	2	Y	-0-				-0-
*05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	335	1	1164	2	Y	-0-				-0-
*06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	289	1	679	2	Y	-0-				-0-
*07	837 N	818	-0-	-19	-0-	194	1	624	2	Y	-0-				-0-
*08	1178 N	787	-0-	-391	-0-	218	1	569	2	Y	-0-				-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	264	1	1642 2	Y	6	10	1	7
07	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	208	1	1042 2	Y	1			8
08	2108 N	1055	-0-	-1053	-0-	177	1	872 2	Y	5			13
09	1920 N	937	-0-	-983	-0-	57	1	878 2	Y	2			15
*10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	105	1	1416 2	Y	2			17
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854 2	Y	-0-			17

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

06	11520 X	9328	-0-	-2192	-0-	773	1	8481 2	Y	67	37	1	31
07	11904 X	9963	-0-	-1941	-0-	828	1	9048 2	Y	79	37	1	73
08	7533 X	54	-0-	-7479	-0-	5	1	48 2	Y	1	72	1	2
09	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	712	1	11058 2	Y	43	43	1	2
*10	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	727	1	9771 2	Y	63	21	1	44
11	9600 X	990	-0-	-8610	-0-	95	1	865 2	Y	27	41	1	30

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

06	7140 X	4003	-0-	-3137	-0-	334	1	3666 2	Y	3	3	1	1
07	7378 X	5836	-0-	-1542	-0-	489	1	5341 2	Y	5	2	1	4
08	7378 X	4835	-0-	-2543	-0-	462	1	4370 2	Y	3	4	1	3
09	6000 X	3611	-0-	-2389	-0-	219	1	3392 2	Y	-0-			3
10	4867 X	4075	-0-	-792	-0-	282	1	3793 2	Y	-0-			3
11	4710 X	1391	-0-	-3319	-0-	137	1	1254 2	Y	-0-			3

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

06	3180 X	2730	-0-	-450	-0-	378	1	2349 2	Y	3	10	1	4
07	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	461	1	2307 2	Y	-0-			4
08	2976 X	1879	-0-	-1097	-0-	317	1	1558 2	Y	4			8
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	187	1	2911 2	Y	2			10
*10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	202	1	2721 2	Y	2			12
*11	3000 N	3261	-0-	261	261	321	1	2940 2	Y	-0-			12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656				
06	7380 X	7223	-0-	-157	-0-	601	1	6598	2	Y	22	19 1	10
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	657	1	7182	2	Y	27	12 1	25
08	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	791	1	7483	2	Y	24	24 1	25
09	7380 X	6307	-0-	-1073	-0-	380	1	5897	2	Y	27	43 1	9
*10	6758 X	6405	-0-	-353	-0-	441	1	5920	2	Y	40	21 1	28
11	6540 X	6205	-0-	-335	-0-	610	1	5581	2	Y	13	41 1	-0-
BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930				
06	T. A.	569	-0-	569	5431	78	1	485	2	Y	5	27 1	5
07	T. A.	350	-0-	350	5781	58	1	292	2	Y	-0-		5
08	6919 X	1138	-0-	-5781	-0-	190	1	936	2	Y	11		16
09	2490 X	687	-0-	-1803	-0-	41	1	643	2	Y	3		19
10	2573 X	455	-0-	-2118	-0-	31	1	422	2	Y	2		21
11	1110 X	829	-0-	-281	-0-	82	1	747	2	Y	-0-		21
STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380				
06	4470 X	3485	-0-	-985	-0-	291	1	3194	2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	3401	-0-	-1063	-0-	285	1	3116	2	Y	-0-		-0-
08	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	382	1	3613	2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	3604	-0-	-716	-0-	218	1	3386	2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3055	-0-	-448	-0-	212	1	2843	2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	334	1	3056	2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706				
06	5550 X	5215	-0-	-335	-0-	722	1	4482	2	Y	10	10 1	10
07	5735 X	3470	-0-	-2265	-0-	578	1	2892	2	Y	-0-		10
08	4743 X	4230	-0-	-513	-0-	713	1	3505	2	Y	11		21
09	5190 X	4639	-0-	-551	-0-	281	1	4355	2	Y	3		24
*10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	346	1	4646	2	Y	2		26
11	4200 X	3498	-0-	-702	-0-	345	1	3153	2	Y	-0-		26
BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118				
06	1800 X	1425	-0-	-375	-0-	197	1	1225	2	Y	3	21 1	3
07	1860 X	1648	-0-	-212	-0-	275	1	1373	2	Y	-0-		3
08	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	275	1	1350	2	Y	5		8
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	134	1	2087	2	Y	3		11
*10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	197	1	2653	2	Y	2		13
*11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	168	1	1540	2	Y	-0-		13



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	490	1	5379	2	Y	32	29	1	15	
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	478	1	5226	2	Y	35	18	1	32	
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	584	1	5518	2	Y	33	32	1	33	
09	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	300	1	4654	2	Y	-0-			33	
*10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	464	1	6241	2	Y	-0-			33	
11	5940 X	5384	-0-	-556	-0-	530	1	4854	2	Y	-0-			33	

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	304	1	3337	2	Y	-0-			-0-
07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	382	1	4178	2	Y	-0-			-0-
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	389	1	3678	2	Y	-0-			-0-
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	215	1	3336	2	Y	-0-			-0-
*10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	215	1	2896	2	Y	-0-			-0-
*11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	267	1	2444	2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

06	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	847	1	9298	2	Y	39	34	1	18
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	848	1	9266	2	Y	43	21	1	40
08	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	899	1	8496	2	Y	34	39	1	35
09	6690 X	5343	-0-	-1347	-0-	321	1	4983	2	Y	35	35	1	35
10	9083 X	5811	-0-	-3272	-0-	401	1	5384	2	Y	24	17	1	42
11	8790 X	7342	-0-	-1448	-0-	721	1	6597	2	Y	22	33	1	31

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

LINN OPERATING, INC. 501545  
 VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			11
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			11
08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	2	N	5			16
09	240 X	93	-0-	-147	-0-	2	1	91	2	N	-0-			16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	1440 X	869	-0-	-571	-0-	24	1	837	2	N	7			23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
										TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218	
06	2340 X	1790	-0-	-550	-0-	68 1	1696 2	N	24		137
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	26 9	2339 2	N	18		155
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	93 1	1890 2	N	13		168
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	20 9	2093 2	N	26	176 1	18
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	80 1	2881 2	N	29		47
*11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	14 9	2324 2	N	17		64

VAQUILLAS		WELL #: 6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190			
06	12300 X	11328	-0-	-972	-0-	503 1	10778 2	N	43		120
07	12617 X	11103	-0-	-1514	-0-	47 9	10573 2	N	35		155
08	12617 X	11195	-0-	-1422	-0-	491 1	10620 2	N	45	183 1	17
09	11460 X	10906	-0-	-554	-0-	39 9	10614 2	N	42		59
10	11718 X	11054	-0-	-664	-0-	525 1	10638 2	N	40		99
11	11340 X	10803	-0-	-537	-0-	50 9	10388 2	N	39		138

VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185			
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	41 1	1012 2	N	28	1 8	90
07	1147 X	764	-0-	-383	-0-	31 9	727 2	N	7		97
08	1147 X	740	-0-	-407	-0-	29 1	692 2	N	16		113
09	1110 X	136	-0-	-974	-0-	8 9	127 2	N	6		119
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	30 1		N	-0-		119
11	1080 X	800	-0-	-280	-0-	18 9	747 2	N	28		147

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574			
06	5490 X	4643	-0-	-847	-0-	205 1	4383 2	N	50		172
07	5270 X	5187	-0-	-83	-0-	55 9	4922 2	N	33	171 1	34
08	5270 X	4866	-0-	-404	-0-	229 1	4633 2	N	4		38
09	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	36 9	4424 2	N	47		85
10	5177 X	4653	-0-	-524	-0-	229 1	4444 2	N	48		133
*11	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	4 9	5418 2	N	64	186 1	11





TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12300 X	10396	-0-	-1904	-0-	455 1	9754 2	N	170	168 1	4 8	100	
07	12121 X	10922	-0-	-1199	-0-	187 9	10300 2	N	131	168 1		63	
08	12090 X	10977	-0-	-1113	-0-	144 9	10268 2	N	183	186 1		60	
09	11010 X	9820	-0-	-1190	-0-	508 1	9412 2	N	173	183 1		50	
10	10943 X	9069	-0-	-1874	-0-	201 9	8586 2	N	165	185 0		30	
11	10620 X	9325	-0-	-1295	-0-	218 1	8798 2	N	193	181 1	3 8	39	

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	711 X	711	-0-	-0-	-0-	32 1	649 2	N	27			39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	30 9		N	10			49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	51			100

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

06	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	112 1	2392 2	N	35	10 8		155
07	2883 X	2382	-0-	-501	-0-	39 9	2262 2	N	14			169
08	2883 X	2452	-0-	-431	-0-	105 1	2316 2	N	19	179 1		9
09	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	15 9	2246 2	N	5			14
10	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	115 1	2490 2	N	14			28
11	2550 X	2118	-0-	-432	-0-	21 9	2016 2	N	27	14 8		41

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

06	5010 X	4190	-0-	-820	-0-	185 1	3976 2	N	26	6 8		133
07	4991 X	3849	-0-	-1142	-0-	29 9	3662 2	N	15			148
08	4991 X	3851	-0-	-1140	-0-	170 1	3652 2	N	16			164
09	4200 X	3720	-0-	-480	-0-	18 9	3615 2	N	19	175 1		8
10	4340 X	3703	-0-	-637	-0-	84 1	3561 2	N	15			23
11	4200 X	2785	-0-	-1415	-0-	21 9	2664 2	N	23	7 8		39

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	4331	-0-	-919	-0-	189 1	4044 2	N	89	176 1	2 8	55
07	5425 X	4417	-0-	-1008	-0-	98 9	4120 2	N	96			151
08	5425 X	4914	-0-	-511	-0-	191 1	4554 2	N	123	181 1		93
09	5130 X	4391	-0-	-739	-0-	106 9	4167 2	N	115			208
10	4526 X	4312	-0-	-214	-0-	225 1	4046 2	N	113	175 0		146
*11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	135 9	4740 2	N	102	174 1	1 8	73
						97 1						
						127 9						
						142 1						
						124 9						
						170 1						
						112 9						

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

06	15690 X	14066	-0-	-1624	-0-	624 1	13374 2	N	62	182 1	3 8	45
07	15686 X	12821	-0-	-2865	-0-	68 9	12214 2	N	36			81
08	15686 X	12920	-0-	-2766	-0-	567 1	12259 2	N	50			131
09	14220 X	11564	-0-	-2656	-0-	40 9	11264 2	N	35			166
10	14539 X	12236	-0-	-2303	-0-	606 1	11773 2	N	46	174 0		38
11	14070 X	12022	-0-	-2048	-0-	55 9	11549 2	N	54	3 8		89
						261 1						
						39 9						
						412 1						
						51 9						
						414 1						
						59 9						

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

06	4860 X	4602	-0-	-258	-0-	202 1	4336 2	N	58	12 8		155
07	5022 X	4518	-0-	-504	-0-	64 9	4274 2	N	42	169 1		28
08	5022 X	4665	-0-	-357	-0-	198 1	4436 2	N	9			37
09	4620 X	3198	-0-	-1422	-0-	46 9	3075 2	N	47			84
10	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	219 1	4324 2	N	46			130
11	4590 X	3397	-0-	-1193	-0-	10 9	3208 2	N	67	176 1	12 8	9
						71 1						
						52 9						
						151 1						
						51 9						
						115 1						
						74 9						

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

06	2310 X	1523	-0-	-787	-0-	65 1	1399 2	N	54	191 1	4 8	114
07	1984 X	1345	-0-	-639	-0-	59 9	1222 2	N	60			174
08	1829 X	999	-0-	-830	-0-	57 1	890 2	N	59			233
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	66 9		N	21			254
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	44 1		N	77	192 0		139
11	1530 X	615	-0-	-915	-0-	65 9	539 2	N	52	1 8		190
						19 1						
						57 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS		WELL #:	15H	RRCID ->	263157	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	10080	-	14147				
06		29310 X	27093	-0-	-2217	-0-	1202 124	1	25767	2	N	113	195	1	2	8	59
07		30132 X	26432	-0-	-3700	-0-	1170 73	1	25189	2	N	66					125
08		30132 X	26796	-0-	-3336	-0-	1256 141	1	25399	2	N	128					253
09		27390 X	26046	-0-	-1344	-0-	587 119	1	25340	2	N	108	192	1			169
10		27993 X	26676	-0-	-1317	-0-	898 116	1	25662	2	N	105					274
11		27090 X	26036	-0-	-1054	-0-	897 103	1	25036	2	N	94	194	1			174
VAQUILLAS		WELL #:	14H	RRCID ->	263289	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9830	-	12705				
06		4680 X	3390	-0-	-1290	-0-	129 36	1	3225	2	N	33					159
07		4836 X	3401	-0-	-1435	-0-	128 28	1	3245	2	N	25	174	1			10
08		4526 X	2940	-0-	-1586	-0-	120 7	1	2813	2	N	6					16
09		3840 X	2402	-0-	-1438	-0-	38 37	1	2327	2	N	34					50
10		3565 X	3339	-0-	-226	-0-	90 51	1	3198	2	N	46					96
11		3390 X	2322	-0-	-1068	-0-	63 43	1	2216	2	N	39					135
VAQUILLAS		WELL #:	16H	RRCID ->	264308	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9940	-	14157				
06		20040 X	18507	-0-	-1533	-0-	813 262	1	17432	2	N	238	194	1			252
07		20708 X	17363	-0-	-3345	-0-	760 229	1	16374	2	N	208	193	1			267
08		20708 X	16813	-0-	-3895	-0-	779 284	1	15750	2	N	258	386	1			139
09		18990 X	17049	-0-	-1941	-0-	381 227	1	16441	2	N	206	194	1			151
10		19127 X	19042	-0-	-85	-0-	636 235	1	18171	2	N	214	196	0			169
*11		18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	635 251	1	17718	2	N	228	179	1			218
VAQUILLAS		WELL #:	18H	RRCID ->	265594	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9647	PERF.	10158	-	14400				
06		21900 X	20105	-0-	-1795	-0-	891 117	1	19097	2	N	106	3	8			229
07		21359 X	19590	-0-	-1769	-0-	865 108	1	18617	2	N	98	190	1			137
08		21359 X	19864	-0-	-1495	-0-	929 153	1	18782	2	N	139	192	1			84
09		20100 X	19487	-0-	-613	-0-	439 103	1	18945	2	N	94					178
10		20770 X	18537	-0-	-2233	-0-	622 132	1	17783	2	N	120	195	0			103
11		20100 X	18372	-0-	-1728	-0-	632 99	1	17641	2	N	90	1	8			192

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	4614	-0-	-186	-0-	176	1	4399	2	N	35	10 8	121
						39	9						
07	4960 X	4396	-0-	-564	-0-	167	1	4204	2	N	23		144
						25	9						
08	4929 X	4569	-0-	-360	-0-	186	1	4371	2	N	11		155
						12	9						
09	4620 X	4173	-0-	-447	-0-	67	1	4078	2	N	25		180
						28	9						
10	4774 X	4519	-0-	-255	-0-	123	1	4363	2	N	30		210
						33	9						
11	4620 X	4548	-0-	-72	-0-	125	1	4383	2	N	36	5 8	241
						40	9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

06	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	222	1	1827	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	2325 X	2118	-0-	-207	-0-	224	1	1892	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
08	2325 X	1941	-0-	-384	-0-	215	1	1724	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
09	2250 X	2115	-0-	-135	-0-	130	1	1728	2	Y	234	209 1	26
						257	9						
*10	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	241	1	1694	2	Y	188	214 1	-0-
						207	9						
*11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	266	1	1776	2	Y	185	109 1	76
						204	9						

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

06	6120 X	5391	-0-	-729	-0-	369	1	5005	2	Y	15	13 1	10
						17	9						
07	6076 X	5433	-0-	-643	-0-	389	1	5024	2	Y	18	11 1	17
						20	9						
08	4929 X	3190	-0-	-1739	-0-	213	1	2967	2	Y	9	22 1	4
						10	9						
09	5400 X	5367	-0-	-33	-0-	377	1	4990	2	Y	-0-		4
10	5580 X	4876	-0-	-704	-0-	606	1	4270	2	Y	-0-		4
11	5400 X	3981	-0-	-1419	-0-	518	1	3463	2	Y	-0-		4

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	295	1	2430	2	Y	8	7 1	4
						9	9						
07	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	319	1	2692	2	Y	10	6 1	8
						11	9						
08	3100 N	3337	-0-	237	237	369	1	2955	2	Y	12	14 1	6
						13	9						
09	2618 N	2381	-0-	-237	-0-	165	1	2192	2	Y	22	20 1	8
						24	9						
10	2170 N	1125	-0-	-1045	-0-	138	1	969	2	Y	16	19 1	5
						18	9						
11	2100 X	866	-0-	-1234	-0-	109	1	729	2	Y	25	15 1	15
						28	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194																
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	277	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	290	1	2447	2	Y	-0-					-0-
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	316	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	2675	-0-	-55	-0-	188	1	2487	2	Y	-0-					-0-
*10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	314	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	367	1	2450	2	Y	-0-					-0-
-----																
UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912																
06	T. A.	551	-0-	551	2409	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	374	-0-	374	2783	27	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	2783 X	-0-	-0-	-2783	-0-					Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	2	Y	-0-					-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	-0-					-0-
-----																
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150																
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	455	1	3745	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	580	1	4904	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	500	1	4002	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	251	1	3321	2	Y	-0-					2
*10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	382	1	2689	2	Y	-0-					2
*11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	577	1	3859	2	Y	-0-					2
-----																
BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044																
06	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	389	1	3199	2	Y	33	34	1			16
						36	9									
07	4495 X	3764	-0-	-731	-0-	394	1	3326	2	Y	40	24	1			32
						44	9									
08	3906 X	3654	-0-	-252	-0-	401	1	3211	2	Y	38	51	1			19
						42	9									
09	3780 X	3325	-0-	-455	-0-	233	1	3092	2	Y	-0-					19
10	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	435	1	3065	2	Y	-0-					19
11	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	446	1	2983	2	Y	-0-					19
-----																
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378																
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	457	1	3758	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	630	1	5322	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	485	1	3880	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
09	3270 X	1924	-0-	-1346	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					2
10	5797 X	2295	-0-	-3502	-0-	285	1	2010	2	Y	-0-					2
11	5610 X	2001	-0-	-3609	-0-	260	1	1741	2	Y	-0-					2

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662										
UNION RANCH STATE GU			WELL #: 1		RRCID -> 190647			COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	3000 N	3772	-0-	772	772	259 1	3509 2	Y	4	4	3 1		2
07	3099 N	2327	-0-	-772	-0-	167 1	2158 2	Y	2	2	2 1		2
08	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	105 1	1464 2	Y	2	2	3 1		1
09	2820 X	619	-0-	-2201	-0-	43 1	576 2	Y	-0-	-0-			1
*10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	241 1	1695 2	Y	-0-	-0-			1
*11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	298 1	1993 2	Y	-0-	-0-			1
-----													
BILLINGS AB GU			WELL #: 1		RRCID -> 190933			COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246		
-----													
06	5250 X	1243	-0-	-4007	-0-	131 1	1080 2	Y	29	29	20 1		14
07	5425 X	1831	-0-	-3594	-0-	188 1	1589 2	Y	49	49	24 1		39
08	4123 X	1557	-0-	-2566	-0-	168 1	1343 2	Y	42	42	60 1		21
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	375 1	4974 2	Y	21	21	19 1		23
*10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	554 1	3899 2	Y	15	15	23 1		15
*11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	651 1	4356 2	Y	29	29	17 1		27
-----													
BILLINGS STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191870			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074		
-----													
06	3000 N	3007	-0-	7	7	325 1	2671 2	Y	10	10	9 1		5
07	2434 N	2427	-0-	-7	-0-	256 1	2160 2	Y	10	10	7 1		8
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	260 1	2078 2	Y	9	9	12 1		5
09	1680 N	981	-0-	-699	-0-	69 1	912 2	Y	-0-	-0-			5
10	2418 N	1223	-0-	-1195	-0-	150 1	1055 2	Y	16	16	20 1		1
11	2280 N	1034	-0-	-1246	-0-	131 1	879 2	Y	22	22	13 1		10
-----													
UNION RANCH-MORENO GU			WELL #: 1		RRCID -> 192640			COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238		
-----													
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	384 1	5208 2	Y	26	26	20 1		17
07	3875 X	2874	-0-	-1001	-0-	205 1	2651 2	Y	16	16	18 1		15
08	3875 X	615	-0-	-3260	-0-	41 1	572 2	Y	2	2	16 1		1
09	4890 X	747	-0-	-4143	-0-	50 1	663 2	Y	31	31			32
*10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	254 1	1789 2	Y	39	39	60 1		11
*11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	220 1	1472 2	Y	39	39	30 1		20
-----													
BILLINGS B			WELL #: 5ST		RRCID -> 193951			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322		
-----													
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	299 1	2464 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	387 1	3267 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	269 1	2149 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	148 1	1968 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3782 X	2531	-0-	-1251	-0-	315 1	2216 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	466 1	3118 2	Y	-0-	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	168	1	1265	2	Y	8	14	1	5
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	208	1	1293	2	Y	2			7
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	191	1	1260	2	Y	8	12	1	3
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	82	1	1278	2	Y	-0-			3
*10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	43			46
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	112	1	1029	2	Y	82	84	1	44

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

06	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	405	1	3052	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	537	1	3340	2	Y	-0-			-0-
08	3813 X	2356	-0-	-1457	-0-	311	1	2045	2	Y	-0-			-0-
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	311	1	4824	2	Y	-0-			-0-
*10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	288	1	3866	2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3343	-0-	-407	-0-	329	1	3014	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	34	2	Y	5	19	1	3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	6	9			Y	-0-			3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	845	1	1580	2	Y	111	164	1	31
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	122	9	721	2	Y	-0-			31
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	390	1	413	2	Y	3			34
09	3000 N	3638	-0-	638	638	220	1	3410	2	Y	7			41
*10	3717 X	3079	-0-	-638	-0-	213	1	2866	2	Y	-0-			41
*11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	827	1	7568	2	Y	26			67

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	485	1	3660	2	Y	29	53	1	18
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	32	9	3761	2	Y	6			24
08	3937 X	2501	-0-	-1436	-0-	605	1	2152	2	Y	20	36	1	8
09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	327	1	4900	2	Y	-0-			8
*10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	22	9	4989	2	Y	-0-			8
11	4230 X	4145	-0-	-85	-0-	371	1	3737	2	Y	-0-			8





OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	4617	-0-	-723	-0-	494	1	4067	2	Y	51	53	1			24
07	5332 X	4968	-0-	-364	-0-	518	1	4380	2	Y	64	38	1			50
08	5332 X	4921	-0-	-411	-0-	539	1	4314	2	Y	62	81	1			31
09	5130 X	4318	-0-	-812	-0-	301	1	3988	2	Y	26	23	1			34
10	5177 X	4167	-0-	-1010	-0-	516	1	3632	2	Y	17	25	1			26
*11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	726	1	4854	2	Y	28	16	1			38

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

06	2580 X	2180	-0-	-400	-0-	234	1	1923	2	N	21	22	1			10
07	2604 X	2280	-0-	-324	-0-	238	1	2014	2	N	25	15	1			20
08	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	256	1	2047	2	N	26	33	1			13
09	2460 X	1938	-0-	-522	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					13
10	2480 X	2162	-0-	-318	-0-	269	1	1893	2	N	-0-					13
11	2250 X	2024	-0-	-226	-0-	263	1	1761	2	N	-0-					13

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

06	14640 X	12903	-0-	-1737	-0-	894	1	11723	2	Y	260	248	1			67
07	15128 X	13748	-0-	-1380	-0-	814	1	12600	2	Y	304	312	1			59
08	15128 X	13107	-0-	-2021	-0-	761	1	12029	2	Y	288	308	1			39
09	14220 X	12027	-0-	-2193	-0-	284	1	11416	2	Y	297	297	1			39
10	14694 X	12553	-0-	-2141	-0-	12165	2	388	9	Y	353	319	1			73
11	13290 X	11278	-0-	-2012	-0-	10869	2	409	9	Y	372	354	1			91

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:		//CONT.// 789662		5H		RRCID -> 242974		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 11526		PERF.11365 - 13730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:		3H		RRCID -> 245847		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11780 - 13184					
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	1401	1	2047	2	Y	-0-				61
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1451	1	2392	2	Y	-0-				61
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	1447	1	1730	2	Y	-0-				61
09	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2112	2	Y	49				110
10	3844 X	3077	-0-	-767	-0-	212	1	2843	2	Y	20				130
*11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	619	1	5666	2	Y	3				133
						3	9								

BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #:		4H		RRCID -> 246014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10903 - 13348	
06	6540 X	6269	-0-	-271	-0-	505	1	5754	2	Y	9	17	1		12
07	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	620	1	6829	2	Y	3				15
08	9207 X	7374	-0-	-1833	-0-	626	1	6741	2	Y	6				21
09	8910 X	7997	-0-	-913	-0-	483	1	7504	2	Y	9				30
*10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	573	1	7703	2	Y	7				37
*11	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	949	1	8687	2	Y	12				49
						13	9								

BILLINGS RANCH		WELL #:		4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9321 - 9706			
06	13710 X	10493	-0-	-3217	-0-	732	1	9599	2	Y	147	145	1		38
07	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	162	9								
08	13950 X	13833	-0-	-117	-0-	873	1	13513	2	Y	226	220	1		44
09	13500 X	12124	-0-	-1376	-0-	249	9								
10	13051 X	12920	-0-	-131	-0-	809	1	12790	2	Y	213	228	1		29
*11	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	234	9								
						291	1	11686	2	Y	134	130	1		33
						147	9								
						12751	2	169	9	Y	154	139	1		48
						12908	2	179	9	Y	163	155	1		56

BILLINGS RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 249328		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9526 - 9585			
06	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	85	1	1113	2	Y	13	13	1		3
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	14	9								
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	78	1	1204	2	Y	16	16	1		3
09	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	18	9								
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	76	1	1196	2	Y	15	16	1		2
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	17	9								
						24	1	954	2	Y	52	37	1		17
						57	9								
						1049	2	48	9	Y	44	40	1		21
						991	2	52	9	Y	47	44	1		24



OIL AND GAS DIVISION

-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662								
BILLINGS B			WELL #:		11H	RRCID ->	255692	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11216	- 12754
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		15330 X	14076	-0-	-1254	-0-		1509	1	12418	2	Y	135 140 1 65
07		15841 X	13029	-0-	-2812	-0-		1362	1	11506	2	Y	146 96 1 115
08		15841 X	13215	-0-	-2626	-0-		1450	1	11603	2	Y	147 189 1 73
09		15330 X	9492	-0-	-5838	-0-		664	1	8797	2	Y	28 25 1 76
10		14415 X	9110	-0-	-5305	-0-		1131	1	7962	2	Y	15 26 1 65
11		13950 X	7878	-0-	-6072	-0-		1021	1	6825	2	Y	29 17 1 77
-----													
BILLINGS B			WELL #:		12H	RRCID ->	256253	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10975	- 13473
06		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-		1097	1	9031	2	N	81 83 1 39
07		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-		1038	1	8768	2	N	91 58 1 72
08		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-		1120	1	8965	2	N	92 118 1 46
09		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-		684	1	9058	2	N	45 40 1 51
*10		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-		1226	1	8635	2	N	23 41 1 33
*11		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-		1099	1	7350	2	N	45 27 1 51
-----													
BILLINGS B			WELL #:		13H	RRCID ->	256289	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10834	- 13080
06		17790 X	8824	-0-	-8966	-0-		941	1	7743	2	Y	127 149 1 61
07		18383 X	6770	-0-	-11613	-0-		703	1	5942	2	Y	114 85 1 90
08		18383 X	5598	-0-	-12785	-0-		610	1	4886	2	Y	93 137 1 46
09		13020 X	11892	-0-	-1128	-0-		832	1	11029	2	Y	28 25 1 49
10		10292 X	9742	-0-	-550	-0-		1209	1	8516	2	Y	15 25 1 39
11		8820 X	6323	-0-	-2497	-0-		819	1	5474	2	Y	27 16 1 50
-----													
BILLINGS RANCH			WELL #:		8	RRCID ->	257806	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9278	- 9820
06		15093 X	15093	-0-	-0-	-0-		1050	1	13776	2	Y	243 248 1 62
07		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-		1101	1	17043	2	Y	328 326 1 64
08		20053 X	20053	-0-	-0-	-0-		1170	1	18496	2	Y	352 368 1 48
09		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-		428	1	17199	2	Y	408 408 1 48
10		22785 X	21546	-0-	-1239	-0-		21011	2	535	9	Y	486 439 1 95
*11		22249 X	22249	-0-	-0-	-0-		21687	2	562	9	Y	511 486 1 120



TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC 196 NCT-12		460054		WELL #: 6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

  

LORAC, INC. PETERS, W. R., EST.		508936		WELL #: 1		RRCID -> 014648		COMPL. DATE 06/27/1949		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

  

PETERS, W. R. -A-		WELL #: A 4		RRCID -> 042418		COMPL. DATE 07/16/1967		TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

  

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC. PETERS -38-		508936		WELL #: 2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

  

PETERS, W. R., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

  

PETERS, "T"		WELL #: 1		RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

-----														
TIGRE GRANDE (12000)			89910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861											
LOPEZ			WELL #: 2A		RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1300 N	1286	-0-	-14	2739	327	1	959	2	Y	-0-		1
07		3100 N	1308	-0-	-1792	947	333	1	975	2	Y	-0-		1
08		2167 N	1220	-0-	-947	-0-	338	1	880	2	Y	2		3
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	342	1	940	2	Y	-0-		3
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	350	1	1010	2	Y	-0-		3
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	327	1	975	2	Y	-0-		3
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ALEXANDER			WELL #: 1		RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748				
06		6630 X	6394	-0-	-236	-0-	1926	1	4468	2	N	-0-		-0-
07		6851 X	5779	-0-	-1072	-0-	1570	1	4209	2	N	-0-		-0-
08		6789 X	6679	-0-	-110	-0-	1917	1	4762	2	N	-0-		-0-
09		6390 X	5847	-0-	-543	-0-	1257	1	4590	2	N	-0-		-0-
10		6603 X	6241	-0-	-362	-0-	1550	1	4663	2	N	25		25
							28	9						
11		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT		25
-----														
T.-C.-B. (CLAUDIA)			89945 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
LIVINGSTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)			89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CANALES, A. T.			WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			253162											
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2970 X	293	-0-	-2677	-0-	19 1	270 2	N	4	9 1	1
07	3069 X	167	-0-	-2902	-0-	4 9	154 2	N	3	3 1	1
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	10 1		N	-0-	1 1	-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	3 9		N	-0-		-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952			
06	14B2 EXT	599	-0-	599	599	577 2	22 9	N	20	22 1	4
07	14B2 EXT	222	-0-	222	821	214 2	8 9	N	7	9 1	2
08	14B2 EXT	287	-0-	287	1108	287 2		N	-0-	2 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1108			N	-0-		-0-
10	1108 X	-0-	-0-	-1108	-0-			N	-0-		-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J135		RRCID -> 133490		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1085A	RRCID ->	147948	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10359 - 11200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1086A	RRCID ->	152173	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10174 - 10760		
06	360 X	224	-0-	-136	-0-	13	1	170	2	N	37	34	1	4
						41	9							
07	372 X	117	-0-	-255	-0-	8	1	86	2	N	21	23	1	2
						23	9							
08	372 X	214	-0-	-158	-0-	16	1	173	2	N	23	16	1	9
						25	9							
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	N	58	52	1	15
						64	9							
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	N	11	24	1	2
						12	9							
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	410	2	N	25	23	1	4
						28	9							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9904 - 9964		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9930 - 9947		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9740 - 9940		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	9954 - 9958		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10742 - 10776			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
07	2511 N	413	-0-	-2098	-0-	413	2			N	-0-				-0-
08	1147 N	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-				-0-
09	720 N	285	-0-	-435	-0-	285	2			N	-0-				-0-
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-				-0-
11	750 N	378	-0-	-372	-0-	378	2			N	-0-				-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9412 - 9983			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10397 - 10412			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1090A	RRCID ->	170727	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	9602 - 9665			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510 - 11900			
06	T. A.	7015	-0-	7015	7015	4	1	6756	2	N	232	229	1		46
						255	9								
07	T. A.	2440	-0-	2440	9455	1	1	2358	2	N	74	102	1		18
						81	9								
08	T. A.	4157	-0-	4157	13612	3962	2	195	9	N	177	143	1		52
09	T. A.	4094	-0-	4094	17706	3934	2	160	9	N	145	169	1		28
10	21062 X	3356	-0-	-17706	-0-	3312	2	44	9	N	40	59	1		9
11	3780 X	3396	-0-	-384	-0-	3354	2	42	9	N	38	40	1		7
-----															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820 - 10706			
06	5190 X	4791	-0-	-399	-0-	4763	2	28	9	N	25	27	1		5
07	5363 X	2513	-0-	-2850	-0-	2500	2	13	9	N	12	14	1		3
08	5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	2603	2	19	9	N	17	15	1		5
09	5220 X	3035	-0-	-2185	-0-	3016	2	19	9	N	17	19	1		3
10	5394 X	2436	-0-	-2958	-0-	2318	2	118	9	N	107	86	1		24
11	4800 X	1768	-0-	-3032	-0-	1687	2	81	9	N	74	84	1		14

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH LAGUNA LARGA		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
		WELL #: 1058		RRCID -> 177082		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9138 - 9184						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4470 X	4115	-0-	-355		1 1	4049	2	N	59	64	1			12
07		4619 X	2271	-0-	-2348		2239 2	32	9	N	29	34	1			7
08		4619 X	67	-0-	-4552		66 2	1	9	N	1	8	1			-0-
09		4572 X	4572	-0-	-0-		4494 2	78	9	N	71	57	1			14
10		4619 X	4282	-0-	-337		4096 2	186	9	N	169	144	1			39
*11		4506 X	4506	-0-	-0-		4321 2	185	9	N	168	176	1			31
-----																
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1074		RRCID -> 186055		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10534 - 12080						
06		13168 X	13168	-0-	-0-		7 1	12679	2	N	438	463	1			87
07		11625 X	7401	-0-	-4224		482 9	7152	2	N	224	257	1			54
08		11625 X	9521	-0-	-2104		3 1	246 9								
09		14803 X	14803	-0-	-0-		9074 2	447	9	N	406	342	1			120
10		14487 X	14487	-0-	-0-		14222 2	581	9	N	528	545	1			103
*11		14974 X	14974	-0-	-0-		13850 2	637	9	N	579	549	1			133
							14168 2	806	9	N	733	730	1			136
-----																
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1075		RRCID -> 222713		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9818 - 9848						
06		14B2 EXT	465	-0-	465		461 2	4	9	N	4	6	1			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4311			N	-0-	1	1			-0-
08		4311 X	-0-	-0-	-4311					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		1860 X	-0-	-0-	-1860					N	-0-					-0-
11		480 X	-0-	-0-	-480					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 812A		RRCID -> 259594		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10298 - 11140						
06		1140 N	1126	-0-	-14		1126 2			N	-0-					-0-
07		1116 N	362	-0-	-754		362 2			N	-0-					-0-
08		1240 N	1214	-0-	-26		1214 2			N	-0-					-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-		1451 2			N	-0-					-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-		1423 2	33	9	N	30	23	1			7
*11		1475 N	1475	-0-	-0-		1444 2	31	9	N	28	30	1			5
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 802AS		RRCID -> 259787		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 12638		PERF.11132 - 12860						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 801A		RRCID -> 260448		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10819 - 11316						
06		7050 X	14	-0-	-7036		14 2			N	-0-	32	1			-0-
07		7285 X	-0-	-0-	-7285					N	-0-					-0-
08		7285 X	-0-	-0-	-7285					N	-0-					-0-
09		7050 X	-0-	-0-	-7050					N	-0-					-0-
10		6975 X	-0-	-0-	-6975					N	-0-					-0-
11		14 X	-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-

-----													
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	318 1	4350 2	N	-0-			-0-
07		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	137 1	2163 2	N	-0-			-0-
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773													
06		4800 X	4708	-0-	-92	-0-	3 1	4530 2	N	159	169 1		32
							175 9						
07		4960 X	2712	-0-	-2248	-0-	1 1	2620 2	N	83	95 1		20
							91 9						
08		4960 X	2640	-0-	-2320	-0-	2513 2	127 9	N	115	102 1		34
09		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4745 2	197 9	N	179	178 1		35
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5043 2	328 9	N	298	265 1		68
*11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4878 2	299 9	N	272	290 1		50
-----													
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436													
06		2550 N	1998	-0-	-552	-0-	1 1	1941 2	N	51	41 1		10
							56 9						
07		2294 N	941	-0-	-1353	-0-	917 2	24 9	N	22	27 1		5
08		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	5 1		-0-
09		2010 N	693	-0-	-1317	-0-	672 2	21 9	N	19	15 1		4
10		930 N	87	-0-	-843	-0-	84 2	3 9	N	3	6 1		1
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1	2 1		-0-
-----													
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750													
06		5550 X	5499	-0-	-51	-0-	2 1	5390 2	N	97	103 1		19
							107 9						
07		5735 X	2280	-0-	-3455	-0-	1 1	2238 2	N	37	47 1		9
							41 9						
08		5735 X	3087	-0-	-2648	-0-	3009 2	78 9	N	71	59 1		21
09		5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5338 2	113 9	N	103	104 1		20
10		5735 X	5176	-0-	-559	-0-	5033 2	143 9	N	130	120 1		30
11		5490 X	4939	-0-	-551	-0-	4810 2	129 9	N	117	125 1		22

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	2	1	12709	2	N	105	104	1	21	
07	11160 X	4701	-0-	-6459	-0-	116	9	4663	2	N	34	47	1	8	
08	11160 X	7304	-0-	-3856	-0-	1	1	85	9	N	77	63	1	23	
09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	7219	2	133	9	N	121	120	1	24	
10	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	13595	2	72	9	N	65	74	1	15	
11	10800 X	10786	-0-	-14	-0-	11373	2	65	9	N	59	63	1	11	
						10721	2								

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1	1	2543	2	N	44	46	1	9
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	48	9	22	9	N	20	24	1	5
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1289	2	31	9	N	28	25	1	8
09	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	1274	2	56	9	N	51	49	1	10
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2756	2	53	9	N	48	47	1	11
*11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2363	2	46	9	N	42	45	1	8
						2149	2							

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	1	1	3210	2	N	50	54	1	10
07	3255 X	1618	-0-	-1637	-0-	55	9	24	9	N	22	27	1	5
08	3255 X	1793	-0-	-1462	-0-	1594	2	37	9	N	34	30	1	10
09	3150 X	3145	-0-	-5	-0-	1756	2	57	9	N	52	52	1	10
10	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	3088	2	100	9	N	91	80	1	21
11	3150 X	2809	-0-	-341	-0-	2839	2	90	9	N	82	88	1	15
						2719	2							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	115	1	497	2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	655	2	Y	40	41	1	4
07	930 N	391	-0-	-539	-0-	44	9	335	2	Y	23	25	1	2
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	31	1	599	2	Y	23	16	1	9
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25	9	616	2	Y	22	25	1	6
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	3	8	1	1
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	25	9	400	2	Y	4	4	1	1
						127	1							
						24	9							
						115	1							
						3	9							
						50	1							
						4	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
		WELL #: 870A		RRCID -> 270753		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9428 - 9754						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	2155	-0-	-95	-0-	148	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	1237	-0-	-1088	-0-	104	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	2201 N	1588	-0-	-613	-0-	136	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	408	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	308	1	1845	2	Y	-0-					-0-
11	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	137	1	1099	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 876A		RRCID -> 270813		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9430 - 9650						
06	7170 X	5171	-0-	-1999	-0-	340	1	4615	2	Y	196	191	1			20
						216	9									
07	7409 X	3888	-0-	-3521	-0-	311	1	3398	2	Y	163	166	1			17
						179	9									
08	6882 X	2924	-0-	-3958	-0-	243	1	2605	2	Y	69	58	1			28
						76	9									
09	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1274	1	6192	2	Y	152	139	1			41
						167	9									
10	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	1312	1	7906	2	Y	177	181	1			37
						195	9									
*11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	656	1	5313	2	Y	197	199	1			35
						217	9									
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 881A		RRCID -> 270829		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9587 - 9617						
06	450 N	126	-0-	-324	-0-	8	1	108	2	Y	9	13	1			1
						10	9									
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	21	1	223	2	Y	12	7	1			5
						13	9									
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	16	1	68	2	Y	3	7	1			1
						3	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	85	1	703	2	Y	68	56	1			12
						75	9									
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 883A		RRCID -> 271622		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9764 - 9861						
06	5910 X	1	-0-	-5909	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	111	1	3432	2	Y	223	219	1	24
						245	9							
*01	4154 X	3599	-0-	-555	-0-	91	1	3264	2	Y	222	215	1	31
						244	9							
*02	3886 X	3078	-0-	-808	-0-	124	1	2745	2	Y	190	192	1	29
						209	9							
*03	4154 X	3170	-0-	-984	-0-	207	1	2785	2	Y	162	172	1	19
						178	9							
*04	3930 X	3194	-0-	-736	-0-	287	1	2756	2	Y	137	137	1	19
						151	9							
*05	3782 X	3152	-0-	-630	-0-	177	1	2804	2	Y	155	162	1	12
						171	9							
*06	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	200	1	2719	2	Y	233	221	1	24
						256	9							
*07	3286 X	1747	-0-	-1539	-0-	133	1	1459	2	Y	141	150	1	15
						155	9							
*08	3286 X	61	-0-	-3225	-0-	5	1	53	2	Y	3	17	1	1
						3	9							
*09	3180 X	18	-0-	-3162	-0-	3	1	14	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*10	3286 X	3	-0-	-3283	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	3180 X	860	-0-	-2320	-0-	87	1	711	2	Y	56	46	1	10
						62	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

06	6750 X	5602	-0-	-1148	-0-	1	1	5529	2	N	65	69	1	13
						72	9							
07	6882 X	3265	-0-	-3617	-0-	1	1	3227	2	N	34	39	1	8
						37	9							
08	6727 X	5278	-0-	-1449	-0-	5191	2	87	9	N	79	64	1	23
09	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6228	2	87	9	N	79	87	1	15
10	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6395	2	106	9	N	96	89	1	22
*11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5568	2	86	9	N	78	86	1	14

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

06	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	N	14	15	1	3
07	1488 X	894	-0-	-594	-0-	886	2	8	9	N	7	8	1	2
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	2	1	-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3952	2	43	9	N	39	31	1	8
10	1488 X	942	-0-	-546	-0-	931	2	11	9	N	10	16	1	2
*11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1771	2	20	9	N	18	17	1	3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

06	25440 X	20728	-0-	-4712	-0-	75	1	20108	2	N	495	481	1	99
						545	9							
07	26288 X	10126	-0-	-16162	-0-	80	1	9805	2	N	219	265	1	53
						241	9							
08	23405 X	12777	-0-	-10628	-0-	5	1	12340	2	N	393	332	1	116
						432	9							
09	22650 X	17534	-0-	-5116	-0-	17038	2	496	9	N	451	479	1	88
10	21421 X	12659	-0-	-8762	-0-	45	1	12456	2	N	144	199	1	33
						158	9							
11	20730 X	11584	-0-	-9146	-0-	11448	2	136	9	N	124	134	1	23



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	48600 X	43400	-0-	-5200	-0-	90	1	41564	2	N	1587	1580	1			317
						1746	9									
07	50220 X	22525	-0-	-27695	-0-	49	1	21654	2	N	747	883	1			181
						822	9									
08	50220 X	15728	-0-	-34492	-0-	14912	2	816	9	N	742	705	1			218
09	48600 X	28153	-0-	-20447	-0-	74	1	26868	2	N	1101	1104	1			215
						1211	9									
10	50189 X	17204	-0-	-32985	-0-	47	1	16748	2	N	372	502	1			85
						409	9									
11	43410 X	27942	-0-	-15468	-0-	27315	2	627	9	N	570	550	1			105

EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

06	1500 N	46	-0-	-1454	-0-	9	1	36	3	Y	1	2	1			9
						1	9									
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	3	Y	79	75	1			13
						87	9									
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	192	1	1355	3	Y	61	61	1			13
						67	9									
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	189	1	1281	3	Y	52	54	1			11
						57	9									
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	224	1	1670	3	Y	70	67	1			14
						77	9									
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	581	3	1	9	Y	1					1
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	Y	1					2
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	520	3	13	9	Y	12	9	1			5
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	Y	1					6
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426				
06	990 N	30	-0-	-960	-0-	5 1	24 3	Y	1	2 1				7
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	110 1	1091 3	Y	69	66 1				10
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	124 1	873 3	Y	63	62 1				11
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	114 1	777 3	Y	55	57 1				9
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	136 1	1015 3	Y	70	68 1				11
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	77 9		Y	NO RPT					11
-----														
CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9389 - 9976		
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	1 1	4 3	Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	Y	6	6 1				-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24 1	170 3	Y	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3	Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	237 3	Y	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10198 - 10294				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118		PERF.10588 - 10626				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	342 3	Y	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	46 1	318 3	Y	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	42 1	285 3	Y	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	51 1	372 3	Y	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7498 - 7502				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES, E.G.		WELL #:		28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9519 - 9545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 10184 - 10286	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	12 1	82 3		Y	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34 1	234 3		Y	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	41 1	304 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF. 9396 - 9518	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9542 - 9854	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	69	-0-	-117	-0-	7 1	62 3		Y	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27 1	189 3		Y	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3		Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	237 3		Y	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF. 9420 - 9450	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9382 - 10126	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	8 1	61 3		Y	2	2 1	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2 9	207 3		Y	2	2 1	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31 1	271 3		Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	2 9	-0-		Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9657 - 9977		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	14	1	134	3	Y	1	1	1	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	9			Y				-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	32	1	237	3	Y	NO RPT			-0-
CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002		
06	2520 X	79	-0-	-2441	-0-	14	1	64	3	Y	1	2	1	5
07	3100 N	5062	-0-	1962	1962	451	1	4471	3	Y	127	115	1	17
08	3100 N	3299	-0-	199	2161	140	9	2824	3	Y	66	70	1	13
09	3000 N	2837	-0-	-163	1998	402	1	2393	3	Y	83	82	1	14
10	4299 X	2301	-0-	-1998	-0-	73	9			Y				18
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	91	9	1926	3	Y	105	101	1	18
						116	9			Y	NO RPT			18
CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	9909 - 10059		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, E. G.		WELL #:		31	RRCID ->	150812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10202 - 10426		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	8	7	1	1
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	9			Y				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	37	1	272	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8406 - 8436		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CANALES, A.T.		WELL #:		80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9410	-	9583
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	750 N	73	-0-	-677	-0-	12	1	55	3	Y	5	2	1	6
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	811	3	Y	44	44	1	6
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	26	27	1	5
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	181	3	Y	2	7	1	-0-
10	775 N	269	-0-	-506	-0-	29	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	32	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A.T.		WELL #:		86	RRCID ->	153189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10142	-	10202
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	3	3	1	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A.T.		WELL #:		88	RRCID ->	154456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	9596	-	9952
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		60	RRCID ->	154696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7816	-	7821
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, E. G.		WELL #:		36	RRCID ->	154911	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9712	-	9719
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A.T.		WELL #:		66	RRCID ->	155366	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9494	-	9968
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268								
06	1500 N	155	-0-	-1345	-0-	26	1	121	3	Y	7	3	1			13
						8	9									
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1620	3	Y	71	72	1			12
						78	9									
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	203	1	1424	3	Y	67	66	1			13
						74	9									
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	229	1	1553	3	Y	78	77	1			14
						86	9									
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	273	1	2030	3	Y	105	101	1			18
						116	9									
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					18
-----																
CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10331 - 10500								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	11	9	1			2
						12	9									
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309								
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES, A. T.		WELL #:		87	RRCID ->	160073	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9522 - 9584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		240 N	7	-0-	-233	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	312 3	Y	12	10 1	2
							13 9					
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	2	3 1	1
							2 9					
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	42 1	285 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	51 1	372 3	Y	-0-	1 1	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		83	RRCID ->	160472	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9626 - 9814
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		90	RRCID ->	161661	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9409 - 9481
06		330 N	47	-0-	-283	-0-	8 1	36 3	Y	3	1 1	2
							3 9					
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	38 1	379 3	Y	2	4 1	-0-
							2 9					
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	43 1	305 3	Y	-0-		-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	35 1	232 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	41 1	304 3	Y	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, E. G.		WELL #:		34	RRCID ->	164156	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8710 - 8720
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		89 T	RRCID ->	168564	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9243 - 9274
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	767	3	Y	33	28	1			5
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	36	9	678	3	Y	32	30	1			7
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	96	1	647	3	Y	28	28	1			7
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	35	9	846	3	Y	35	34	1			8
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	114	1			Y	NO RPT					8
						39	9									
CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10485 - 11010								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	8	7	1			1
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	9	257	3	Y	2	3	1			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	207	3	Y	2	2	1			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	2	9	271	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	36	1			Y	NO RPT					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344								
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	112	-0-	-136	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008								
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES A. T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10333 - 10370								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719 PERF. 10244 - 10272								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	Y	60	52	1			8
						66	9									
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	364	3	Y	49	48	1			9
						54	9									
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	2	10	1			1
						2	9									
10	310 N	89	-0-	-221	-0-	10	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10176	- 10593
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	14	1	142	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	2 1	-0-
						2	9					
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	2 1	-0-
						2	9					
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12048	PERF.10643	- 10979
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	3	Y	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	27	1	203	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10264	- 11510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10234	- 10487
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	207	1	2049	3	Y	64 56 1	8
						70	9					
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	191	1	1341	3	Y	36 37 1	7
						40	9					
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	176	1	1193	3	Y	33 34 1	6
						36	9					
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	271	1	2015	3	Y	60 56 1	10
						66	9					
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT		10
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10885	- 11122
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	379	3	Y	20 5 1	16
						22	9					
07	899 N	564	-0-	-335	-0-	48	1	477	3	Y	35 46 1	5
						39	9					
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	30	1	211	3	Y	20 23 1	2
						22	9					
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	30	1	209	3	Y	13 15 1	-0-
						14	9					
10	558 N	265	-0-	-293	-0-	28	1	211	3	Y	24 22 1	2
						26	9					
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10163	- 10898
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	129 1	581 3	Y	20	8 1		31
						22 9						
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	481 1	4765 3	Y	91	102 1		20
						100 9						
08	3069 X	3066	-0-	-3	-0-	374 1	2623 3	Y	63	67 1		16
						69 9						
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	352 1	2383 3	Y	55	58 1		13
						61 9						
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	404 1	3001 3	Y	70	68 1		15
						77 9						
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			15
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10350	- 11252
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21 1	203 3	Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36 1	250 3	Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3	Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	237 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10812	- 11339
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	77 1	347 3	Y	17	6 1		20
						19 9						
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	155 1	1537 3	Y	68	76 1		12
						75 9						
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	135 1	948 3	Y	55	56 1		11
						61 9						
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	111 1	752 3	Y	28	33 1		6
						31 9						
10	1550 N	772	-0-	-778	-0-	87 1	653 3	Y	29	30 1		5
						32 9						
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		103	RRCID ->	229667	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9755	- 9894
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, E. G.		WELL #:		41	RRCID ->	234048	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11034	- 11306
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		7
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	521 1	5157 3	Y	155	140 1		22
						171 9						
08	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	379 1	2666 3	Y	71	78 1		15
						78 9						
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	354 1	2395 3	Y	83	83 1		15
						91 9						
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	403 1	3003 3	Y	92	91 1		16
						101 9						
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT			16

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10590 - 10605							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10532 - 11068							
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	266	1	1201	3	Y	27	8	1			27	
						30	9										
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	196	1	1940	3	Y	59	74	1			12	
						65	9										
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	219	1	1536	3	Y	40	43	1			9	
						44	9										
09	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	183	1	1244	3	Y	55	54	1			10	
						61	9										
10	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	229	1	1704	3	Y	70	68	1			12	
						77	9										
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12	
-----																	
CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10730 - 10872							
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	8	1			-0-	
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	443	1	4385	3	Y	164	142	1			22	
						180	9										
08	3100 X	3055	-0-	-45	-0-	362	1	2541	3	Y	138	134	1			26	
						152	9										
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	341	1	2316	3	Y	78	88	1			16	
						86	9										
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	486	1	3615	3	Y	105	102	1			19	
						116	9										
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					19	
-----																	
CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11578		PERF.10526 - 10548							
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	12	1			-0-	
07	3100 N	3566	-0-	466	466	312	1	3092	3	Y	147	127	1			20	
						162	9										
08	2591 N	2125	-0-	-466	-0-	251	1	1769	3	Y	95	97	1			18	
						105	9										
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	214	1	1445	3	Y	83	86	1			15	
						91	9										
10	2325 X	2000	-0-	-325	-0-	223	1	1661	3	Y	105	102	1			18	
						116	9										
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					18	
-----																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283															
CANALES, P.		WELL #: 136		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8090 - 8168							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)										CNTY: KLEBERG					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 432283															
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969															
06		3240 X	2970	-0-	-270	-0-	300	1	2670	3	Y	-0-			-0-
07		3286 X	2553	-0-	-733	-0-	268	1	2285	3	Y	-0-			-0-
08		3100 X	2212	-0-	-888	-0-	240	1	1972	3	Y	-0-			-0-
09		3000 X	2470	-0-	-530	-0-	262	1	2208	3	Y	-0-			-0-
10		3069 X	2994	-0-	-75	-0-	319	1	2675	3	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2453	-0-	-517	-0-	274	1	2179	3	Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOGAS ENERGY, LLC										505860					
BLUCHER, C. F. H.										WELL #: 43					
RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7323 - 7338		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480		
06	3900 X	1740	-0-	-2160	-0-	1740	2	N	-0-		-0-		
07	3751 X	1161	-0-	-2590	-0-	1161	2	N	-0-		-0-		
08	DELQ PR	926	-0-	926	926	926	2	N	-0-		-0-		
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
T. C. B. (I-02)		//CONT.//		89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 8118 - 8189		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. ( SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS													
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																			
BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	262052	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
KING RANCH SEELIGSON													WELL #:	E856	RRCID ->	268828	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7202 - 7547	
06	T. A.	7835	-0-	7835	7835		538	1	7297	2	Y	-0-			-0-								
07	T. A.	4385	-0-	4385	12220		369	1	4016	2	Y	-0-			-0-								
08	T. A.	1566	-0-	1566	13786		134	1	1432	2	Y	-0-			-0-								
*09	13850 X	64	-0-	-13786	-0-		8	1	56	2	Y	-0-			-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
HILCORP ENERGY COMPANY													386310	WELL #:	53	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6949 - 6957
DE TIJERINA, H. C.																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
DE TIJERINA, H. C.													WELL #:	36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7164 - 7187	
06	1710 N	1592	-0-	-118	-0-		1592	3			N	-0-			7								
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1742	3	2	9	N	2			9								
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1650	3	3	9	N	3			12								
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1559	3	39	9	N	35	30	1	17								
10	1736 N	1615	-0-	-121	-0-		1612	3	3	9	N	3			20								
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-						N	NO RPT			20								
DE TIJERINA, H.C.													WELL #:	94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
06	510 N	477	-0-	-33	-0-		477	3			Y	-0-			2								
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	3			Y	-0-			2								
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-		495	3	1	9	Y	1			3								
09	480 N	479	-0-	-1	-0-		468	3	11	9	Y	10	9	1	4								
10	527 N	485	-0-	-42	-0-		484	3	1	9	Y	1			5								
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT			5								
DETIJERINA, H.C.													WELL #:	28 L	RRCID ->	056719	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
DETIJERINA, H.C.													WELL #:	29	RRCID ->	056822	COMPL. DATE	07/02/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6819 - 6825	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													08/19/2016	-	P/A	08/19/16							



T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-		1
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-		1
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1		2
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	312	3	8	9	Y	7	6 1	3
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-		3
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		84	RRCID ->	071752	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6976 - 6988	
06	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	3	Y	-0-			3
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1080	3	Y	1	9		4
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	Y	2	9		6
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	954	3	Y	22	9	17 1	9
10	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1012	3	Y	1	9		10
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7106 - 7112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		61	RRCID ->	091580	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6528 - 6534	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074	
06	1710 N	1358	-0-	-352	-0-	1358	3	Y	-0-			7
07	1643 N	873	-0-	-770	-0-	872	3	Y	1	9		8
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1649	3	Y	3	9		11
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1559	3	Y	24	9	23 1	12
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	Y	2	9		14
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1 9	N	1	1
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260	3	7 9	N	6	2
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-	2
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	2
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6442 - 6455
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		Y	-0-	2
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-	2
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1 9	Y	1	3
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260	3	7 9	Y	6	4
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-	4
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	4

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-			7
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308 3	2 9	Y	2			9
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198 3	2 9	Y	2			11
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1170 3	29 9	Y	26	23 1		14
10		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1209 3	2 9	Y	2			16
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			16

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

06		2424 X	2367	-0-	-57	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2310	-0-	-325	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
08		2635 X	1581	-0-	-1054	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	552	-0-	-2508	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

06		8940 X	5029	-0-	-3911	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
07		9207 X	5254	-0-	-3953	-0-	5254 2		N	-0-			-0-
08		8866 X	5937	-0-	-2929	-0-	5937 2		N	-0-			-0-
09		8160 X	4748	-0-	-3412	-0-	4748 2		N	-0-			-0-
10		7223 X	6396	-0-	-827	-0-	6396 2		N	-0-			-0-
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

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

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

06	4170 X	248	-0-	-3922	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	156	-0-	-6509	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	140	-0-	-6525	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860																
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195																
-----																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934																
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197																
-----																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269																
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS																
LOGAS ENERGY, LLC 505860																
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377																
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.C.B. (6900 CHARLES, N.)  
ATASCA RESOURCES, INC.  
KING RANCH

89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
035643  
WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIO AYOLA (3700)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS

90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

06	4530	2271	-0-	-2259	-0-	199 1	1798 3	N	249	286 1		158
						274 9						
07	4123 #	2295	-0-	-1828	-0-	191 1	1837 3	N	243	288 1		113
						267 9						
08	3441 #	2143	-0-	-1298	-0-	178 1	1638 3	N	297	147 1		263
						327 9						
09	3330 #	1985	-0-	-1345	-0-	182 1	1521 3	N	256	340 1		179
						282 9						
*10	2864	2864	-0-	-0-	-0-	242 1	2171 3	N	410	319 1		270
						451 9						
*11	2915	2915	-0-	-0-	-0-	199 1	2319 3	N	361	495 1		136
						397 9						

TIO AYOLA (5400)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS

90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

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

TOM EAST (14,900)  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC  
SANTA FE RANCH

90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
870311  
WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

06	4006	4006	-0-	-0-	-0-	110 1	3724 2	Y	156	151 1		42
						172 9						
07	4485	4485	-0-	-0-	-0-	601 1	3717 2	Y	152	153 1		41
						167 9						
08	3844	3569	-0-	-275	-0-	86 1	3316 2	Y	152	121 1		72
						167 9						
09	3720	3606	-0-	-114	-0-	87 1	3387 2	Y	120	161 1		31
						132 9						
10	4061	4019	-0-	-42	-0-	112 1	3760 2	Y	134	123 1		42
						147 9						
11	3930	3799	-0-	-131	-0-	61 1	3537 2	Y	183	164 1		61
						201 9						

SANTA FE RANCH

WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
TOM EAST (13,800)			90480 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736												
SANTA FE RANCH			WELL #: 105		RRCID -> 187663			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1830 N	1693	-0-	-137	-0-	78	1	1615	2	Y	-0-			-0-
07		1891 N	1566	-0-	-325	-0-	69	1	1497	2	Y	-0-			-0-
08		1674 N	1544	-0-	-130	-0-	82	1	1462	2	Y	-0-			-0-
09		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	81	1	1577	2	Y	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	-0-			-0-
*11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-			-0-
-----															
SANTA FE RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 188472			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686				
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
-----															
SANTA FE RANCH			WELL #: 106		RRCID -> 188650			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206				
06		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	293	1	6080	2	Y	-0-			-0-
07		5890 X	4577	-0-	-1313	-0-	201	1	4376	2	Y	-0-			-0-
08		6076 X	4374	-0-	-1702	-0-	232	1	4142	2	Y	-0-			-0-
09		6360 X	5799	-0-	-561	-0-	284	1	5515	2	Y	-0-			-0-
10		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	318	1	6182	2	Y	-0-			-0-
*11		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	309	1	6174	2	Y	-0-			-0-
-----															
SANTA FE RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 189845			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683				
06		15060 X	13849	-0-	-1211	-0-	629	1	13057	2	Y	148	143	1	173
							163	9							
07		15562 X	12205	-0-	-3357	-0-	531	1	11550	2	Y	113	119	1	167
							124	9							
08		15562 X	12489	-0-	-3073	-0-	656	1	11704	2	Y	117	124	1	160
							129	9							
09		14580 X	13706	-0-	-874	-0-	670	1	13010	2	Y	24	75	1	109
							26	9							
10		13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	662	1	12885	2	Y	152	116	1	145
							167	9							
11		13140 X	12562	-0-	-578	-0-	591	1	11808	2	Y	148	149	1	144
							163	9							
-----															
SANTA FE RANCH			WELL #: 110		RRCID -> 190028			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SANTA FE RANCH			WELL #: 120		RRCID -> 192325			COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090				
06		31170 X	-0-	-0-	-31170	-0-					Y	-0-			-0-
07		32209 X	211	-0-	-31998	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-
08		31961 X	570	-0-	-31391	-0-	30	1	540	2	Y	-0-			-0-
09		5370 X	651	-0-	-4719	-0-	32	1	619	2	Y	-0-			-0-
10		775 X	659	-0-	-116	-0-	32	1	627	2	Y	-0-			-0-
11		540 X	348	-0-	-192	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-



TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

06	38525 X	38525	-0-	-0-	-0-	1752	1	36390	2	Y	348	336	1	409
						383	9							
07	36828 X	30038	-0-	-6790	-0-	1307	1	28436	2	Y	268	282	1	395
						295	9							
08	36828 X	33978	-0-	-2850	-0-	1787	1	31888	2	Y	275	291	1	379
						303	9							
09	39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	1904	1	36976	2	Y	365	304	1	440
						402	9							
10	40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	1976	1	38443	2	Y	359	355	1	444
						395	9							
*11	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	1819	1	36340	2	Y	348	404	1	388
						383	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

06	25260 X	22132	-0-	-3128	-0-	1013	1	21050	2	Y	63	59	1	72
						69	9							
07	25513 X	18024	-0-	-7489	-0-	790	1	17181	2	Y	48	50	1	70
						53	9							
08	25513 X	18561	-0-	-6952	-0-	982	1	17524	2	Y	50	52	1	68
						55	9							
09	24690 X	18363	-0-	-6327	-0-	896	1	17394	2	Y	66	55	1	79
						73	9							
10	22506 X	16687	-0-	-5819	-0-	812	1	15803	2	Y	65	64	1	80
						72	9							
*11	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	1037	1	20726	2	Y	63	73	1	70
						69	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

06	9780 X	8899	-0-	-881	-0-	395	1	8214	2	Y	264	256	1	313
						290	9							
07	10106 X	9126	-0-	-980	-0-	391	1	8512	2	Y	203	214	1	302
						223	9							
08	10106 X	8436	-0-	-1670	-0-	436	1	7771	2	Y	208	221	1	289
						229	9							
09	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	449	1	8724	2	Y	277	231	1	335
						305	9							
10	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	474	1	9220	2	Y	264	265	1	334
						290	9							
11	8790 X	7269	-0-	-1521	-0-	333	1	6646	2	Y	264	304	1	294
						290	9							

-----  
TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9630 X	4773	-0-	-4857	-0-	217	1	4498	2	Y	53	47	1	57
						58	9							
07	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	628	1	13655	2	Y	42	41	1	58
						46	9							
08	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	556	1	9910	2	Y	43	44	1	57
						47	9							
09	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	522	1	10128	2	Y	57	47	1	67
						63	9							
10	13950 X	10688	-0-	-3262	-0-	520	1	10106	2	Y	56	55	1	68
						62	9							
11	13500 X	9478	-0-	-4022	-0-	449	1	8970	2	Y	54	63	1	59
						59	9							

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-			-0-

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232  
-----

06	19320 X	18389	-0-	-931	-0-	835	1	17334	2	Y	200	207	1	254
						220	9							
07	20057 X	9357	-0-	-10700	-0-	404	1	8802	2	Y	137	162	1	229
						151	9							
08	20832 X	917	-0-	-19915	-0-	45	1	795	2	Y	70	129	1	170
						77	9							
09	20160 X	12524	-0-	-7636	-0-	603	1	11698	2	Y	203	152	1	221
						223	9							
10	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	1059	1	20609	2	Y	206	189	1	238
						227	9							
*11	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	960	1	19185	2	Y	200	222	1	216
						220	9							

-----  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516  
-----

06	12630 X	12530	-0-	-100	-0-	355	1	12040	2	Y	123	121	1	33
						135	9							
07	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	1903	1	11777	2	Y	122	122	1	33
						134	9							
08	13051 X	11491	-0-	-1560	-0-	289	1	11070	2	Y	120	96	1	57
						132	9							
09	12630 X	11993	-0-	-637	-0-	298	1	11586	2	Y	99	131	1	25
						109	9							
10	12958 X	12879	-0-	-79	-0-	368	1	12393	2	Y	107	99	1	33
						118	9							
11	13380 X	11920	-0-	-1460	-0-	199	1	11561	2	Y	145	130	1	48
						160	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	165	1	5588	2	Y	67	65 1	18
						74	9						
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	931	1	5763	2	Y	66	66 1	18
						73	9						
08	5518 X	2048	-0-	-3470	-0-	50	1	1929	2	Y	63	51 1	30
						69	9						
09	5820 X	4653	-0-	-1167	-0-	115	1	4480	2	Y	53	69 1	14
						58	9						
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	198	1	6655	2	Y	57	53 1	18
						63	9						
11	6540 X	6409	-0-	-131	-0-	107	1	6216	2	Y	78	70 1	26
						86	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

06	12240 X	9719	-0-	-2521	-0-	276	1	9337	2	Y	96	93 1	26
						106	9						
07	12648 X	10039	-0-	-2609	-0-	1382	1	8555	2	Y	93	94 1	25
						102	9						
08	12648 X	4067	-0-	-8581	-0-	101	1	3863	2	Y	94	75 1	44
						103	9						
09	9750 X	2293	-0-	-7457	-0-	55	1	2153	2	Y	77	101 1	20
						85	9						
10	8494 X	5897	-0-	-2597	-0-	168	1	5638	2	Y	83	77 1	26
						91	9						
11	8220 X	5815	-0-	-2405	-0-	96	1	5596	2	Y	112	101 1	37
						123	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

06	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	247	1	8377	2	Y	152	147 1	41
						167	9						
07	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	1407	1	8707	2	Y	149	150 1	40
						164	9						
08	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	185	1	7097	2	Y	148	118 1	70
						163	9						
09	6660 X	2857	-0-	-3803	-0-	68	1	2656	2	Y	121	160 1	31
						133	9						
10	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	249	1	8366	2	Y	131	121 1	41
						144	9						
11	8340 X	7808	-0-	-532	-0-	129	1	7484	2	Y	177	159 1	59
						195	9						



TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311							
SANTA FE RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 189378	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 14289	PERF.13748	- 13982		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8400 X	5826	-0-	-2574	-0-	163 1	5532 2	Y	119	117 1	32
07	8680 X	5049	-0-	-3631	-0-	131 9 688 1	4262 2	Y	90	98 1	24
08	8680 X	2417	-0-	-6263	-0-	99 9 61 1	2356 2	Y	-0-	20 1	4
09	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	211 1	8180 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	260 1	8755 2	Y	-0-		-0-
*11	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	143 1	8289 2	Y	-0-		-0-
-----											
SANTA FE RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 189418	COMPL. DATE 01/20/2002	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13706	- 13974		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SANTA FE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 189429	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 16515	PERF. 3066	- 4918		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SANTA FE RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 190284	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH 16025	PERF.13778	- 13950		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SANTA FE RANCH				WELL #: 22	RRCID -> 190465	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 14504	PERF.14044	- 14302		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SANTA FE RANCH				WELL #: 19ST	RRCID -> 190658	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13862	- 14014		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SANTA FE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	196972	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	16664	PERF.15281 -	15832	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121 -	14958		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5299	5299	-0-	-0-	1589	290	1	4887	2	Y	111	108	1	30
07	5643	5643	-0-	-0-	1589	122	9	4620	2	Y	110	110	1	30
08	5270	4619	-0-	-651	938	121	9	4249	2	Y	108	87	1	51
09	5100	4798	-0-	-302	636	251	1	4435	2	Y	90	118	1	23
10	5549	5173	-0-	-376	260	119	9	4770	2	Y	96	89	1	30
11	5370	4965	-0-	-405	-0-	264	1	4210	2	Y	130	117	1	43
						99	9							
						106	9							
						612	1							
						143	9							

TOM EAST (N-68)				90480 990	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		122	RRCID ->	263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.10916 -	11188	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500 N	5452	-0-	-2048 B	5403	250	1	5202	2	Y	-0-		-0-
07	7750 N	4399	-0-	-3351 B	2052	193	1	4206	2	Y	-0-		-0-
08	7750 N	7254	-0-	-496 B	1556	385	1	6869	2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1556									
09	5562 N	4006	-0-	-1556 B	-0-	196	1	3810	2	Y	-0-		-0-
10	4402 N	3879	-0-	-523 B	-0-	190	1	3689	2	Y	-0-		-0-
11	5220 N	3710	-0-	-1510 B	-0-	177	1	3533	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	264564	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	14640	PERF.11194 -	11226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13500	11824	-0-	-1676 B	134498	538	1	11168	2	Y	107	99	1	119
07	12360	9986	-0-	-2374 B	132124	118	9	9461	2	Y	82	84	1	117
08	12307	11750	-0-	-557 B	131567	435	1	11042	2	Y	81	87	1	111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			131567		90	9							
09	11910	10126	-0-	-1784 B	129783	619	1	9513	2	Y	112	92	1	131
10	10571	9914	-0-	-657 B	129126	89	9	9313	2	Y	111	108	1	134
11	10230	9504	-0-	-726 B	128400	479	1	8939	2	Y	107	124	1	117
						122	9							
						447	1							
						118	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (N-68)		//CONT.//		90480 990	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.13369 - 13393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7500 N	704	-0-	-6796 B	4994	32 1	664 2	Y	7	8 1	9
							8 9					
07		5403 N	409	-0-	-4994 B	-0-	18 1	385 2	Y	5	6 1	8
							6 9					
08		682 N	594	-0-	-88 B	-0-	31 1	557 2	Y	5	6 1	7
							6 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	563	-0-	-97 B	-0-	27 1	528 2	Y	7	6 1	8
							8 9					
10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	32 1	616 2	Y	7	7 1	8
							8 9					
*11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	27 1	538 2	Y	7	8 1	7
							8 9					

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
J&G OIL & GAS		427635									
THIGPEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	067038	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THIGPEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067272	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 3460 - 3465
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		NON-ASSOCIATED				CNTY: JIM WELLS			
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3472 - 3482
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
MOSSER & SHANKS		WELL #:		1	RRCID ->	269352	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 3538 - 3540
06	1740 #	1420	-0-	-320	-0-	60 1	1360 2	N	-0-		1
07	1705 #	1644	-0-	-61	-0-	60 1	1584 2	N	-0-		1
08	1674 #	1309	-0-	-365	-0-	60 1	1249 2	N	-0-		1
09	1620 #	1284	-0-	-336	-0-	65 1	1219 2	N	-0-		1
10	1674 #	959	-0-	-715	-0-	60 1	899 2	N	-0-		1
11	1590 #	1320	-0-	-270	-0-	65 1	1255 2	N	-0-		1

-----												
TOM GRAHAM (3540)		//CONT.//		90483 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625								
MOSSER ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625								
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 T	RRCID -> 014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3642 - 3639	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
BURGESS ENERGY, INC.				108125								
NOCK, J.H.		WELL #:		4	RRCID -> 062142	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34		N	NO RPT			-0-
-----												
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625								
COOK TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	3772 - 3776	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM (3750)				90483 540	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP.				600775								
BOGGAN, H.D.		WELL #:		6	RRCID -> 064546	COMPL. DATE	10/11/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
BURGESS ENERGY, INC. 108125  
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625  
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625  
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811  
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811  
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

06	750	N	734	-0-	-16	-0-	675	2	59	9	Y	54	89	1	36
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	607	2	72	9	Y	65	42	1	59
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	680	2	54	9	Y	49	44	1	64
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	595	2	52	9	Y	47	48	1	63
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	762	2	81	9	Y	74	47	1	90
11	720	N	558	-0-	-162	-0-	525	2	33	9	Y	30	56	1	64

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	727	2	59	9	Y	54	89	1	36
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	492	2	72	9	Y	65	42	1	59
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	779	2	54	9	Y	49	44	1	64
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	528	2	52	9	Y	47	48	1	63
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	369	2	81	9	Y	74	47	1	90
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	717	2	33	9	Y	30	56	1	64

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC.		053106											
LAS RAICES		WELL #: 1R		RRCID -> 244621		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	550	2		N	-0-			60
07	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2		N	-0-			60
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2		N	-0-			60
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			60
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			60
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			60

EOG RESOURCES, INC.		253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 4		RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		Y	-0-			6
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		Y	-0-			6
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2		Y	-0-			6
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2		Y	-0-			6
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2		Y	-0-			6
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-			6

GARDNER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 056288		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2		Y	-0-			3
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			3
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		Y	-0-			3
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			3
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2		Y	-0-			3
11	450 N	207	-0-	-243	-0-	207	2		Y	-0-			3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A					
06	630 X	339	-0-	-291	-0-	339	2		Y	-0-			2
07	558 X	387	-0-	-171	-0-	387	2		Y	-0-			2
08	496 X	383	-0-	-113	-0-	383	2		Y	-0-			2
09	480 X	356	-0-	-124	-0-	356	2		Y	-0-			2
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2		Y	-0-			2
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		Y	-0-			2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959					
06	660 X	384	-0-	-276	-0-	384	2		Y	-0-			4
07	589 X	400	-0-	-189	-0-	400	2		Y	-0-			4
08	465 X	424	-0-	-41	-0-	424	2		Y	-0-			4
09	450 X	434	-0-	-16	-0-	434	2		Y	-0-			4
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			4
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		Y	-0-			4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958					
06	1710 X	805	-0-	-905	-0-	805	2		Y	-0-			9
07	1364 X	842	-0-	-522	-0-	842	2		Y	-0-			9
08	1085 X	837	-0-	-248	-0-	837	2		Y	-0-			9
09	930 X	844	-0-	-86	-0-	844	2		Y	-0-			9
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-			9
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2		Y	-0-			3
07	713 N	496	-0-	-217	-0-	496	2		Y	-0-			3
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			3
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			3
10	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	2		Y	-0-			3
11	510 N	299	-0-	-211	-0-	299	2		Y	-0-			3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
11	480 X	390	-0-	-90	-0-	390	2		Y	-0-			-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
11	270 X	245	-0-	-25	-0-	245	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
10	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
11	240 X	204	-0-	-36	-0-	204	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6779 - 6876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		540 N	464	-0-	-76	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
07		682 N	484	-0-	-198	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
10		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
11		510 X	497	-0-	-13	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6616 - 6714	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6627 - 6730	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6723 - 6835	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6790 - 6894	
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
11		270 N	149	-0-	-121	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696	
06		390 N	268	-0-	-122	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
07		341 N	260	-0-	-81	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
08		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785	
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
07		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2	Y	-0-	-0-
-----										
GARNER, TULLY C. A		WELL #: 18		RRCID -> 142837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	1
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	1
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2	Y	-0-	1
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2	Y	-0-	1
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	1
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-	1
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793		
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2	Y	-0-	1
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	Y	-0-	1
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	Y	-0-	1
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-	1
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	Y	-0-	1
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	Y	-0-	-0-
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652		
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-	1
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	Y	-0-	1
08	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2	Y	-0-	1
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2	Y	-0-	1
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-	1
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	212	2	Y	-0-	1
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780		
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-	4
07	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2	Y	-0-	4
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2	Y	-0-	4
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2	Y	-0-	4
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-	4
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	4

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	Y	-0-		-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366 2	Y	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	194	-0-	-178	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2	Y	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828		
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	Y	-0-		3
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	Y	-0-		3
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	Y	-0-		3
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		3
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		3
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-		3
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798		
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	114	-0-	114	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	228	-0-	228	-0-	342 2	Y	-0-		-0-
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831		
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2	Y	-0-		3
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	Y	-0-		3
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	Y	-0-		3
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		3
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	Y	-0-		3
11	330 X	233	-0-	-97	-0-	233 2	Y	-0-		3
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 37		RRCID -> 144217		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720		
06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957 2	Y	-0-		134
07	992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2	Y	-0-		134
08	992 N	695	-0-	-297	-0-	695 2	Y	-0-		134
09	960 N	746	-0-	-214	-0-	746 2	Y	-0-		134
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		134
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	562 2	Y	-0-		134



TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2				Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2				Y	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2				Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2				Y	-0-			11
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2				Y	-0-			11
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				Y	-0-			11
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				Y	-0-			11
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-			11
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2				Y	-0-			11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2				Y	-0-			1
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2				Y	-0-			1
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2				Y	-0-			1
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-			1
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			1
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				Y	-0-			-0-
08	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2				Y	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				Y	-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2				Y	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

06	420 X	219	-0-	-201	-0-	219	2				Y	-0-			3
07	372 X	212	-0-	-160	-0-	212	2				Y	-0-			3
08	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	2				Y	-0-			3
09	270 X	188	-0-	-82	-0-	188	2				Y	-0-			3
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-			3
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-			3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2				Y	-0-			-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2				Y	-0-			-0-
08	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2				Y	-0-			-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2				Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2				Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-			2
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			2
08	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2	Y	-0-			2
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	129	2	Y	-0-			2
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-			2
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2	Y	-0-			2
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C		WELL #:		55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			1
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			1
10	T. A.	81	-0-	81	81	81	2	Y	-0-			1
11	T. A.	65	-0-	65	146	65	2	Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58		RRCID -> 196253		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 59		RRCID -> 196610		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	1	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-	1	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	1	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	1	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	1	
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-	1	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 49		RRCID -> 197030		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 53		RRCID -> 197670		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795			
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775			
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	3	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-	3	
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2	Y	-0-	3	
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2	Y	-0-	3	
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	Y	-0-	3	
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	Y	-0-	3	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-	-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-	-0-	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2	Y	-0-	-0-	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	292	-0-	-158	-0-	292	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	-0-	
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-	-0-	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-	-0-	
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722			
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	Y	-0-	-0-	
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	Y	-0-	-0-	
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	Y	-0-	-0-	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-	-0-	
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-		203	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-		144	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-		148	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	-0-		122	2	Y	-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	-0-		113	2	Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760					
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2	Y	-0-				1
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		498	2	Y	-0-				1
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	-0-		336	2	Y	-0-				1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		386	2	Y	-0-				1
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	-0-		413	2	Y	-0-				1
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-		287	2	Y	-0-				1
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758					
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		413	2	Y	-0-				2
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		509	2	Y	-0-				2
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	-0-		464	2	Y	-0-				2
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	-0-		319	2	Y	-0-				2
10	496 N	347	-0-	-149	-0-	-0-		347	2	Y	-0-				2
11	450 N	183	-0-	-267	-0-	-0-		183	2	Y	-0-				2
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847					
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-		271	2	Y	-0-				4
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-		265	2	Y	-0-				4
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-		272	2	Y	-0-				4
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	-0-		233	2	Y	-0-				4
10	T. A.	374	-0-	374	-0-	-0-		374	2	Y	-0-				4
11	T. A.	245	-0-	245	-0-	-0-		619	2	Y	-0-				4
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770					
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2	Y	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-		180	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-		168	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	277	-0-	277	-0-	-0-		277	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	202	-0-	202	-0-	-0-		479	2	Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780					
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2	Y	-0-				1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2	Y	-0-				1
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			2	Y	-0-				1
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2	Y	-0-				1
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	2	Y	-0-				1
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		147	2	Y	-0-				1
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835					
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213	2	Y	-0-				-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-		229	2	Y	-0-				-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2	Y	-0-				-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2	Y	-0-				-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2	Y	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-		11
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	Y	-0-		11
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2	Y	-0-		11
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2	Y	-0-		11
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2	Y	-0-		11
11	330 N	154	-0-	-176	-0-	154 2	Y	-0-		11
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744		
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	230 2	Y	-0-		13
07	403 N	233	-0-	-170	-0-	233 2	Y	-0-		13
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2	Y	-0-		13
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2	Y	-0-		13
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-		13
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		13
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787		
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	Y	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703		
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 2	Y	-0-		1
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2	Y	-0-		1
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2	Y	-0-		1
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		1
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-		1
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-		1
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-		34
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	Y	-0-		34
08	651 N	426	-0-	-225	-0-	426 2	Y	-0-		34
09	480 N	374	-0-	-106	-0-	374 2	Y	-0-		34
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 2	Y	-0-		34
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2	Y	-0-		34
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686					
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780					
06	1050 N	759	-0-	-291	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	860	-0-	-287	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	692	-0-	692	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790					
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			3
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			3
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2		Y	-0-			3
09	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2		Y	-0-			3
10	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2		Y	-0-			3
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			3
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748					
06	1170 N	917	-0-	-253	-0-	917	2		Y	-0-			1
07	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2		Y	-0-			1
08	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2		Y	-0-			1
09	930 N	738	-0-	-192	-0-	738	2		Y	-0-			1
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			1
11	630 N	495	-0-	-135	-0-	495	2		Y	-0-			1
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			1
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y	-0-			1
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-			1
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	2		Y	-0-			1
10	558 X	392	-0-	-166	-0-	392	2		Y	-0-			1
11	420 X	204	-0-	-216	-0-	204	2		Y	-0-			1
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			48
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			48
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			48
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			48
10	372 X	233	-0-	-139	-0-	233	2		Y	-0-			48
11	360 X	275	-0-	-85	-0-	275	2		Y	-0-			48

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
LONG, J. E.				WELL #: 4	RRCID -> 049505	COMPL. DATE 12/15/1970	TOTAL DEPTH 7204	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, JOHN NANCE				WELL #: 4	RRCID -> 052950	COMPL. DATE 06/02/1972	TOTAL DEPTH 7085	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GARNER RANCH 813				WELL #: 7	RRCID -> 083026	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 6836 - 6948							
06	420 X	363	-0-	-57	-0-	71 1	292 3	Y	-0-						1
07	434 X	309	-0-	-125	-0-	43 1	266 3	Y	-0-						1
08	372 X	337	-0-	-35	-0-	72 1	265 3	Y	-0-						1
09	360 X	334	-0-	-26	-0-	86 1	248 3	Y	-0-						1
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	75 1	280 3	Y	-0-						1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	56 1	266 3	Y	-0-						1
-----															
GARNER, JOHN NANCE				WELL #: 6	RRCID -> 111144	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6834 - 6944							
06	1020 N	845	-0-	-175	-0-	164 1	681 3	N	-0-						-0-
07	1085 N	960	-0-	-125	-0-	133 1	827 3	N	-0-						-0-
08	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	248 1	904 3	N	-0-						-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	251 1	719 3	N	-0-						-0-
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	191 1	708 3	N	-0-						-0-
11	1110 N	667	-0-	-443	-0-	116 1	551 3	N	-0-						-0-
-----															
LEYENDECKER				WELL #: 1	RRCID -> 119160	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 7110 - 7222							
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	38 1	156 3	Y	-0-						-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	Y	-0-						-0-
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	17 1	63 3	Y	-0-						-0-
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	8 1	22 3	Y	-0-						-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	10 1	39 3	Y	-0-						-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	28 1	134 3	Y	-0-						-0-
-----															
LEYENDECKER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 119704	COMPL. DATE 12/28/1985	TOTAL DEPTH 7228	PERF. 6953 - 7070							
06	1380 N	666	-0-	-714	-0-	130 1	536 3	N	-0-						-0-
07	1395 N	1045	-0-	-350	-0-	145 1	900 3	N	-0-						-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	222 1	808 3	N	-0-						-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	258 1	739 3	N	-0-						-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	239 1	887 3	N	-0-						-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	183 1	863 3	N	-0-						-0-
-----															
HUNTER, LARRY T. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 120222	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7000 - 7130							
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	25 1	103 3	Y	-0-						1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 3	Y	-0-						1
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30 1	109 3	Y	-0-						1
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33 1	96 3	Y	-0-						1
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27 1	101 3	Y	-0-						1
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	23 1	109 3	Y	-0-						-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 6951 - 7062						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	25	1	73	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7013 - 7129						
06	840 X	460	-0-	-380	-0-	90	1	370	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	868 X	380	-0-	-488	-0-	53	1	327	3	Y	-0-	-0-				-0-
08	806 X	392	-0-	-414	-0-	84	1	308	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	660 X	389	-0-	-271	-0-	101	1	288	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	100	1	373	3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6776 - 6888						
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	118	1	486	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	620 N	520	-0-	-100	-0-	72	1	448	3	Y	-0-	-0-				-0-
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	127	1	464	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	148	1	425	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	126	1	467	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	98	1	464	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6680 - 6788						
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	59	1	231	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	58	1	226	3	Y	-0-	-0-				-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	43	1	252	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6927 - 7036						
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-	-0-				-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	17	1	48	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7277 - 7283						
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	Y	-0-	-0-				11
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	45	1	279	3	Y	-0-	-0-				11
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	72	1	264	3	Y	-0-	-0-				11
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	93	1	266	3	Y	-0-	-0-				11
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	83	1	307	3	Y	-0-	-0-				11
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	72	1	338	3	Y	-0-	-0-				11
-----																
LONG, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 128664		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 6934 - 7043						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	Y	-0-	-0-				1
10	14B2 EXT	41	-0-	41	41	9	1	32	3	Y	-0-	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	-0-				1



TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

06	2010 X	1617	-0-	-393	-0-	315	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	2015 X	1459	-0-	-556	-0-	203	1	1256	3	Y	-0-					-0-
08	1922 X	1235	-0-	-687	-0-	266	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	1830 X	1170	-0-	-660	-0-	303	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	258	1	960	3	Y	-0-					-0-
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	234	1	1106	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

LONG, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	75	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	119	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	139	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	89	1	423	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/03/2016 - P/A 08/03/16

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

06	510 X	90	-0-	-420	-0-	18	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	527 X	62	-0-	-465	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	93 X	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	90 X	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

06	570 N	509	-0-	-61	-0-	99	1	410	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	474	-0-	-115	-0-	66	1	408	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	102	1	372	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	128	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	77	1	362	3	Y	-0-			-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-			10
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	13			23
						14	9							
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	37	1	133	3	N	19			42
						21	9							
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	4	1	13	3	N	5			47
						6	9							
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	3	N	-0-			47
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	27	1	128	3	N	21			68
						23	9							

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

06	480 N	308	-0-	-172	-0-	60	1	248	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	277	-0-	-188	-0-	38	1	239	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	68	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	92	1	340	3	Y	-0-			-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

06	420 X	193	-0-	-227	-0-	38	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	310 X	191	-0-	-119	-0-	27	1	164	3	Y	-0-			-0-
08	310 X	279	-0-	-31	-0-	60	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	29	1	137	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		420 N	372	-0-	-48	-0-	76 1	296 3	Y	-0-	-0-	
07		465 N	363	-0-	-102	-0-	75 1	288 3	Y	-0-	-0-	
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	76 1	295 3	Y	-0-	-0-	
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	57 1	338 3	Y	-0-	-0-	
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	42 1	359 3	Y	-0-	-0-	
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	41 1	382 3	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6968 - 7083
06		630 X	519	-0-	-111	-0-	101 1	418 3	Y	-0-	6	
07		682 X	673	-0-	-9	-0-	93 1	580 3	Y	-0-	6	
08		930 X	904	-0-	-26	-0-	194 1	710 3	Y	-0-	6	
09		900 X	782	-0-	-118	-0-	202 1	580 3	Y	-0-	6	
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	164 1	611 3	Y	-0-	6	
11		870 N	703	-0-	-167	-0-	123 1	580 3	Y	-0-	6	

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6893
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	103 1	400 3	Y	-0-	-0-	
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	91 1	350 3	Y	-0-	-0-	
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	106 1	412 3	Y	-0-	-0-	
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	73 1	432 3	Y	-0-	-0-	
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	54 1	467 3	Y	-0-	-0-	
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	48 1	446 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	143293	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6860 - 6877
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786
06		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	349 1	1360 3	Y	-0-	-0-	
07		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	334 1	1288 3	Y	-0-	-0-	
08		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	338 1	1314 3	Y	-0-	-0-	
09		1710 X	908	-0-	-802	-0-	131 1	777 3	Y	-0-	-0-	
10		1612 N	918	-0-	-694	-0-	95 1	823 3	Y	-0-	-0-	
11		1590 N	908	-0-	-682	-0-	88 1	820 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		2	RRCID ->	143565	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6627 - 6705
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7051 - 7172		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	76 1	316 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	47 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	82 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	69 1	196 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	59 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	53 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6573 - 6657		
06	990 X	860	-0-	-130	-0-	176 1	684 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	273 1	1050 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 X	868	-0-	-31	-0-	178 1	690 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 X	488	-0-	-382	-0-	71 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333 X	505	-0-	-828	-0-	53 1	452 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 X	959	-0-	-331	-0-	93 1	866 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6703 - 6817		
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	10 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	51 1	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24 1	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	19 1	175 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 6848 - 6955		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49 1	205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	21 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	19 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	21 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	22 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GARNER		WELL #:		17	RRCID ->	144302	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 6684 - 6783		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7057 - 7180		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	33 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	46 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	59 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	65 1	188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	50 1	188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	36 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6614 - 6707		
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	85 1	330 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	80 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	75 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	32 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	145	-0-	-227	-0-	15 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	257	-0-	-103	-0-	25 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	57 1	238 3	N		-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	43 1	267 3	N		-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	71 1	260 3	N		-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	84 1	241 3	N		-0-			-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	64 1	240 3	N		-0-			-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	49 1	233 3	N		-0-			-0-
-----														
A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227		
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	28 1	116 3	Y		-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y		-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	27 1	99 3	Y		-0-			-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	33 1	94 3	Y		-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	34 1	127 3	Y		-0-			-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	25 1	119 3	Y		-0-			-0-
-----														
GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858		
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	44 1	171 3	Y		-0-			-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	27 1	106 3	Y		-0-			-0-
08		217 N	101	-0-	-116	-0-	21 1	80 3	Y		-0-			-0-
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	21 1	127 3	Y		-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 3	Y		-0-			-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	Y		-0-			-0-
-----														
ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232		
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	46 1	192 3	N		-0-			-0-
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	29 1	177 3	N		-0-			-0-
08		279 N	231	-0-	-48	-0-	50 1	181 3	N		-0-			-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	52 1	150 3	N		-0-			-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	46 1	169 3	N		-0-			-0-
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	45 1	212 3	N		-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	148275	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7186 - 7222		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382		
06		1290 X	853	-0-	-437	-0-	166 1	687 3	Y		-0-			12
07		1333 X	756	-0-	-577	-0-	105 1	651 3	Y		-0-			12
08		1147 X	817	-0-	-330	-0-	176 1	641 3	Y		-0-			12
09		1110 X	783	-0-	-327	-0-	203 1	580 3	Y		-0-			12
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	187 1	696 3	Y		-0-			12
*11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	148 1	698 3	Y		-0-			12
-----														
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163		
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	60 1	249 3	Y		-0-			1
07		372 N	195	-0-	-177	-0-	27 1	168 3	Y		-0-			1
08		310 N	241	-0-	-69	-0-	52 1	189 3	Y		-0-			1
09		300 N	222	-0-	-78	-0-	57 1	165 3	Y		-0-			1
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	54 1	199 3	Y		-0-			1
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	40 1	188 3	Y		-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		150 N	69	-0-	-81	-0-	13 1	56 3	N	-0-				-0-
07		155 N	56	-0-	-99	-0-	8 1	48 3	N	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	125 1	357 3	N	-0-				-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	27 1	101 3	N	-0-				-0-
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	44 1	211 3	N	37				37
							41 9							

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31 1	122 3	Y		-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	31 1	120 3	Y		-0-		-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	27 1	105 3	Y		-0-		-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	16 1	95 3	Y		-0-		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	109 3	Y		-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 3	Y		-0-		-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	150 1	621 3	Y		-0-		-0-
07	837 N	580	-0-	-257	-0-	80 1	499 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
08	589 N	429	-0-	-160	-0-	92 1	337 3	Y		-0-		-0-
09	780 N	378	-0-	-402	-0-	98 1	280 3	Y		-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	139 1	517 3	Y		-0-		-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	84 1	396 3	Y		-0-		-0-

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	52 1	203 3	Y		-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	63 1	244 3	Y		-0-		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	60 1	235 3	Y		-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	44 1	262 3	Y		-0-		-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	30 1	259 3	Y		-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	28 1	264 3	Y		-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	32	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	36	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	33	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	19	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	23	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	24	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109	
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	40	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	17	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	10	-0-	-200	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	304	-0-	304	304	64	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	214	-0-	214	518	37	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	1
-----													
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290	
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	73	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	311	-0-	-154	-0-	43	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	70	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	59	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	49	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	174	-0-	-126	-0-	30	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122	
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	100	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	71	1	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	78	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	313	-0-	-197	-0-	81	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	99	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	870 X	488	-0-	-382	-0-	94	1	388	3	Y	5	21
						6	9					
07	899 X	450	-0-	-449	-0-	61	1	379	3	Y	9	1 8
						10	9					29
08	806 X	784	-0-	-22	-0-	163	1	596	3	Y	23	52
						25	9					
09	750 X	398	-0-	-352	-0-	103	1	294	3	Y	1	1 8
						1	9					52
10	465 N	164	-0-	-301	-0-	35	1	128	3	Y	1	1 8
						1	9					52
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	132	1	623	3	Y	7	1 8
						8	9					58
-----												
GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719
06	720 N	583	-0-	-137	-0-	119	1	464	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	142	1	548	3	Y	-0-	-0-
08	744 N	563	-0-	-181	-0-	115	1	448	3	Y	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	103	1	610	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	70	1	603	3	Y	-0-	-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-	-0-
-----												
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7134 - 7165
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-	12
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-	12
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	3	Y	-0-	12
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	3	Y	-0-	12
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-	12
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	3	Y	-0-	12
-----												
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281
06	810 X	675	-0-	-135	-0-	131	1	544	3	Y	-0-	4
07	837 X	649	-0-	-188	-0-	90	1	559	3	Y	-0-	4
08	837 X	507	-0-	-330	-0-	109	1	398	3	Y	-0-	4
09	810 X	660	-0-	-150	-0-	171	1	489	3	Y	-0-	4
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	158	1	587	3	Y	1	5
						1	9					
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	125	1	594	3	Y	-0-	5
-----												
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339
06	870 X	785	-0-	-85	-0-	151	1	627	3	Y	6	6
						7	9					
07	899 X	821	-0-	-78	-0-	114	1	706	3	Y	1	1 8
						1	9					6
08	899 X	746	-0-	-153	-0-	160	1	586	3	Y	-0-	6
09	870 X	742	-0-	-128	-0-	192	1	549	3	Y	1	1 8
						1	9					6
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	162	1	602	3	Y	2	8
						2	9					
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	114	1	540	3	Y	1	1 8
						1	9					8



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331	
06	1380 X	953	-0-	-427	-0-	185	1	767	3	Y	1	9	
07	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	157	1	972	3	Y	5	14	
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	307	1	1122	3	Y	1	15	
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	391	1	1118	3	Y	2	17	
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	292	1	1084	3	Y	1	1 8	17
11	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	177	1	839	3	Y	-0-	17	

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342
06	1410 X	1264	-0-	-146	-0-	246	1	1016	3	Y	2	9
07	1457 X	1238	-0-	-219	-0-	171	1	1060	3	Y	6	15
08	1395 X	1151	-0-	-244	-0-	247	1	902	3	Y	2	17
09	1320 X	1116	-0-	-204	-0-	288	1	825	3	Y	3	20
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	281	1	1044	3	Y	-0-	20
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	212	1	1003	3	Y	-0-	20

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296
06	1230 X	1140	-0-	-90	-0-	222	1	917	3	Y	1	11
07	1271 X	1146	-0-	-125	-0-	158	1	982	3	Y	5	16
08	1240 X	1100	-0-	-140	-0-	236	1	862	3	Y	2	18
09	1200 X	1181	-0-	-19	-0-	305	1	873	3	Y	3	21
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	274	1	1020	3	Y	-0-	21
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	224	1	1059	3	Y	-0-	21

LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #:		22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187 - 7314
06	930 X	790	-0-	-140	-0-	154	1	636	3	Y	-0-	-0-
07	961 X	760	-0-	-201	-0-	106	1	654	3	Y	-0-	-0-
08	961 X	649	-0-	-312	-0-	140	1	509	3	Y	-0-	-0-
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	219	1	626	3	Y	-0-	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	197	1	731	3	Y	-0-	-0-
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	133	1	628	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874 - 6970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----													
GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763	
06		840 N	827	-0-	-13	-0-	169 1	658 3	Y	-0-			-0-
07		899 N	827	-0-	-72	-0-	170 1	657 3	Y	-0-			-0-
08		868 N	465	-0-	-403	-0-	95 1	370 3	Y	-0-			-0-
09		840 N	299	-0-	-541	-0-	43 1	256 3	Y	-0-			-0-
10		837 N	201	-0-	-636	-0-	21 1	180 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	275	-0-	-175	-0-	27 1	248 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778	
06		2010 X	1889	-0-	-121	-0-	386 1	1503 3	Y	-0-			-0-
07		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	402 1	1549 3	Y	-0-			-0-
08		2108 X	1827	-0-	-281	-0-	374 1	1453 3	Y	-0-			-0-
09		2040 X	1856	-0-	-184	-0-	269 1	1587 3	Y	-0-			-0-
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	206 1	1773 3	Y	-0-			-0-
*11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	192 1	1789 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728	
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	96 1	371 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	309	-0-	-249	-0-	64 1	245 3	Y	-0-			-0-
08		496 N	291	-0-	-205	-0-	60 1	231 3	Y	-0-			-0-
09		480 N	200	-0-	-280	-0-	29 1	171 3	Y	-0-			-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	54 1	462 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	21 1	192 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	32 1	123 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	29 1	113 3	Y	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	34 1	130 3	Y	-0-			-0-
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 3	Y	-0-			-0-
*10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 3	Y	-0-			-0-

-----														
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7244 - 7401			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	180	1	747	3	Y	7			7
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	129	1	802	3	Y	-0-			7
08	961 N	866	-0-	-95	-0-	186	1	680	3	Y	-0-			7
09	930 N	899	-0-	-31	-0-	232	1	666	3	Y	1			8
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	197	1	730	3	Y	1			9
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	158	1	745	3	Y	1			10
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7260 - 7414			
06	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	264	1	1094	3	Y	10			10
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	197	1	1221	3	Y	-0-			10
08	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	285	1	1041	3	Y	2			12
09	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	352	1	1010	3	Y	2			14
10	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	280	1	1040	3	Y	2			16
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	231	1	1091	3	Y	1			17
-----														
GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6600 - 6702			
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	212	1	824	3	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	221	1	850	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	203	1	787	3	Y	-0-			-0-
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	149	1	877	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	999	-0-	-86	-0-	104	1	895	3	Y	-0-			-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	Y	-0-			-0-
-----														
GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6758			
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	17	1	64	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
-----														
GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 6615 - 6716			
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	48	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	41	1	159	3	Y	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	11	1	107	3	Y	-0-			-0-
-----														
GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6662 - 6761			
06	210 X	178	-0-	-32	-0-	36	1	142	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	177	-0-	-40	-0-	36	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	180 X	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-			-0-

-----														
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
06		870 N	840	-0-	-30	-0-	172	1	668	3	N	-0-		1
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	176	1	677	3	N	-0-		1
08		868 N	805	-0-	-63	-0-	165	1	640	3	N	-0-		1
09		840 N	790	-0-	-50	-0-	114	1	676	3	N	-0-		1
*10		868 N	793	-0-	-75	-0-	82	1	710	3	N	1	1 8	1
							1	9						
11		780 N	717	-0-	-63	-0-	69	1	648	3	N	-0-		-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309														
-----														
06		1020 N	966	-0-	-54	-0-	188	1	778	3	Y	-0-		7
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	238	1	1478	3	Y	-0-		7
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	351	1	1279	3	Y	-0-		7
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	412	1	1180	3	Y	-0-		7
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	349	1	1298	3	Y	3		10
							3	9						
*11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	188	1	887	3	Y	-0-		10
-----														
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097														
-----														
06		10260 X	7685	-0-	-2575	-0-	547	1	6893	3	Y	223	203 1	1 8 51
							245	9						
07		10261 X	9696	-0-	-565	-0-	535	1	8917	3	Y	222	243 1	10 8 20
							244	9						
08		10261 X	9209	-0-	-1052	-0-	816	1	8067	3	Y	296	257 1	4 8 55
							326	9						
09		9720 X	8731	-0-	-989	-0-	939	1	7514	3	Y	253	274 1	6 8 28
							278	9						
10		9858 X	9198	-0-	-660	-0-	574	1	8423	3	Y	183	179 1	2 8 30
							201	9						
*11		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	8922	3	Y	144	153 1	2 8 19
							158	9						
-----														
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476														
-----														
06		13620 X	10010	-0-	-3610	-0-	682	1	8600	3	Y	662	591 1	147
							728	9						
07		13733 X	11890	-0-	-1843	-0-	627	1	10462	3	Y	728	811 1	64
							801	9						
08		13051 X	10720	-0-	-2331	-0-	927	1	9167	3	Y	569	523 1	110
							626	9						
09		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	1498	1	11980	3	Y	793	823 1	80
							872	9						
10		16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	968	1	14203	3	Y	857	804 1	10 8 123
							943	9						
*11		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	520	1	13582	3	Y	799	823 1	10 8 89
							879	9						
-----														
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336														
-----														
06		10590 X	8584	-0-	-2006	-0-	617	1	7785	3	Y	165	149 1	37
							182	9						
07		16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	940	1	15680	3	Y	269	283 1	1 8 22
							296	9						
08		15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	1417	1	14013	3	Y	294	262 1	54
							323	9						
09		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1591	1	12724	3	Y	223	252 1	25
							245	9						
10		11222 X	11184	-0-	-38	-0-	699	1	10262	3	Y	203	197 1	2 8 29
							223	9						
*11		12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	466	1	12161	3	Y	227	229 1	3 8 24
							250	9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
STOKES				WELL #:	1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347 -	7384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	82	1	550	2	Y	6			52
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	77	1	514	2	Y	7			59
08	620 N	418	-0-	-202	-0-	73	1	343	2	Y	2			61
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	78	1	353	2	Y	2			63
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	81	1	426	2	Y	2			65
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	374	2	Y	9	16	1	58

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 -	7376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	144	1	961	2	Y	9			33
07	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	132	1	877	2	Y	14			47
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	125	1	589	2	Y	2	30	1	19
09	1110 N	657	-0-	-453	-0-	118	1	535	2	Y	4			23
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	117	1	612	2	Y	1			24
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	108	1	739	2	Y	6	16	1	14

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300 -	7362	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	146	1	979	2	Y	8			32
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	164	1	1093	2	Y	15			47
08	1209 N	898	-0-	-311	-0-	157	1	739	2	Y	2	30	1	19
09	1140 N	663	-0-	-477	-0-	119	1	540	2	Y	4			23
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	146	1	766	2	Y	1			24
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	109	1	746	2	Y	6	16	1	14

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278 -	7335	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	9			32
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	128	2	Y	14			46
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	106	2	Y	2	29	1	19
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	20	1	89	2	Y	4			23
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	Y	1			24
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	251	2	Y	6	16	1	14

OIL AND GAS DIVISION

-----														
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
REESE				WELL #: 2	RRCID -> 209820			COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7350 - 7422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	34	1	225	2	Y	4			30
						4	9							
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	35	1	230	2	Y	9			39
						10	9							
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	35	1	163	2	Y	2			41
						2	9							
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	36	1	164	2	Y	2			43
						2	9							
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	Y	1			44
						1	9							
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	Y	5	16	1	33
						6	9							
-----														
REESE				WELL #: 1	RRCID -> 214737			COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7366 - 7437			
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	84	1	565	2	Y	5			26
						6	9							
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	84	1	558	2	Y	9			35
						10	9							
08	713 N	500	-0-	-213	-0-	87	1	411	2	Y	2			37
						2	9							
09	660 N	484	-0-	-176	-0-	87	1	395	2	Y	2			39
						2	9							
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	95	1	498	2	Y	1			40
						1	9							
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	592	2	Y	5	16	1	29
						6	9							
-----														
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 214738			COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7287 - 7342			
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	49	1	326	2	Y	9			32
						10	9							
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	89	1	591	2	Y	14			46
						15	9							
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	114	1	535	2	Y	3	30	1	19
						3	9							
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	99	1	447	2	Y	4			23
						4	9							
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	Y	1			24
						1	9							
11	630 N	495	-0-	-135	-0-	62	1	426	2	Y	6	16	1	14
						7	9							
-----														
STOKES				WELL #: 2	RRCID -> 215038			COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7677	PERF. 7398 - 7456			
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	5			46
						6	9							
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	7			53
						8	9							
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	2			55
						2	9							
09	390 N	200	-0-	-190	-0-	36	1	161	2	Y	3			58
						3	9							
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	Y	2			60
						2	9							
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	369	2	Y	8	16	1	52
						9	9							

-----															
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		510 N	440	-0-	-70	-0-	57	1	381	2	Y	2			27
							2	9							
07		589 N	503	-0-	-86	-0-	65	1	434	2	Y	4			31
							4	9							
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-			31
09		450 N	365	-0-	-85	-0-	66	1	297	2	Y	2			33
							2	9							
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	2	Y	-0-			33
*11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	418	2	Y	2	8	1	27
							2	9							
-----															
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384															
-----															
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	49	1	329	2	Y	4			29
							4	9							
07		527 N	393	-0-	-134	-0-	50	1	332	2	Y	10			39
							11	9							
08		465 N	183	-0-	-282	-0-	32	1	150	2	Y	1			40
							1	9							
09		390 N	281	-0-	-109	-0-	50	1	228	2	Y	3			43
							3	9							
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	-0-			43
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	506	2	Y	5	16	1	32
							6	9							
-----															
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587															
-----															
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	-0-			27
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	38	1	254	2	Y	-0-			27
08		310 N	189	-0-	-121	-0-	33	1	156	2	Y	-0-			27
09		300 N	204	-0-	-96	-0-	37	1	167	2	Y	-0-			27
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-			27
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	Y	-0-			27
-----															
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435															
-----															
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	162	1	1086	2	N	9			33
							10	9							
07		2139 N	1479	-0-	-660	-0-	191	1	1273	2	N	14			47
							15	9							
08		1457 N	1178	-0-	-279	-0-	206	1	969	2	N	3	31	1	19
							3	9							
09		1260 N	1124	-0-	-136	-0-	203	1	917	2	N	4			23
							4	9							
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	199	1	1044	2	N	1			24
							1	9							
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	205	1	1403	2	N	6	16	1	14
							7	9							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7320 - 7487		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	103	1	690	2	N	8	32	
07	992 N	795	-0-	-197	-0-	101	1	677	2	N	15	47	
08	775 N	584	-0-	-191	-0-	102	1	480	2	N	2	30 1	19
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	101	1	459	2	N	4	23	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	110	1	576	2	N	1	24	
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	798	2	N	6	16 1	14
-----													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF. N/A		
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	178	1	498	2	Y	-0-	-0-	
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	172	1	454	2	Y	-0-	-0-	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	191	1	566	2	Y	-0-	-0-	
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	80	1	575	2	Y	-0-	-0-	
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	251	1	557	2	Y	-0-	-0-	
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	544	1	850	2	Y	1	1 8	-0-
-----													
GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	256	1	715	2	Y	-0-	-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	255	1	670	2	Y	-0-	-0-	
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	231	1	684	2	Y	-0-	-0-	
09	720 N	555	-0-	-165	-0-	68	1	487	2	Y	-0-	-0-	
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	272	1	605	2	Y	-0-	-0-	
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	444	1	694	2	Y	-0-	-0-	
-----													
DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF. N/A		
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	182	1	507	2	Y	-0-	-0-	
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	200	1	527	2	Y	-0-	-0-	
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	177	1	523	2	Y	-0-	-0-	
09	690 N	571	-0-	-119	-0-	70	1	501	2	Y	-0-	-0-	
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	211	1	470	2	Y	-0-	-0-	
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	339	1	529	2	Y	-0-	-0-	
-----													
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	135	1	406	2	Y	-0-	-0-	
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	141	1	399	2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	125	1	399	2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	405	-0-	-135	-0-	41	1	364	2	Y	-0-	-0-	
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	149	1	354	2	Y	-0-	-0-	
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	221	1	359	2	Y	-0-	-0-	
-----													
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A		
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	138	1	416	2	Y	-0-	34	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	177	1	505	2	Y	-0-	34	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	136	1	436	2	Y	-0-	34	
09	540 N	425	-0-	-115	-0-	43	1	382	2	Y	-0-	34	
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	164	1	387	2	Y	-0-	34	
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	253	1	411	2	Y	-0-	34	



TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390 N	278	-0-	-112	-0-	69	1	209	2	Y	-0-					-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	76	1	217	2	Y	-0-					-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	Y	-0-					-0-
09		270 N	198	-0-	-72	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	71	1	168	2	Y	-0-					-0-
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	133	1	217	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A																	
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	78	1	219	2	Y	-0-					-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	97	1	255	2	Y	-0-					-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	111	1	248	2	Y	-0-					-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	192	1	300	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A																	
06		420 N	357	-0-	-63	-0-	89	1	268	2	N	-0-					-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	109	1	309	2	N	-0-					-0-
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	84	1	267	2	N	-0-					-0-
09		360 N	281	-0-	-79	-0-	29	1	252	2	N	-0-					-0-
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	111	1	264	2	N	-0-					-0-
*11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	205	1	334	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A																	
06		540 N	458	-0-	-82	-0-	114	1	344	2	Y	-0-					-0-
07		682 N	491	-0-	-191	-0-	128	1	363	2	Y	-0-					-0-
08		682 N	476	-0-	-206	-0-	113	1	363	2	Y	-0-					-0-
09		450 N	367	-0-	-83	-0-	37	1	330	2	Y	-0-					-0-
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	135	1	320	2	Y	-0-					-0-
*11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	284	1	462	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A																	
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	Y	4					15
							4	9									
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	-0-					15
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	2	Y	-0-					15
09		510 N	416	-0-	-94	-0-	42	1	374	2	Y	-0-					15
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	143	1	339	2	Y	-0-					15
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	242	1	394	2	Y	-0-	6	1			9

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A																	
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	109	1	330	2	Y	-0-					13
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	105	1	300	2	Y	-0-					13
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	Y	-0-					13
09		450 N	307	-0-	-143	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					13
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	111	1	264	2	Y	-0-					13
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	200	1	325	2	Y	-0-	5	1			8

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	125 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	135 1	354 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	121 1	356 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	43 1	309 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	146 1	323 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	257 1	403 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	96 1	266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	132 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	113 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	41 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	201 1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	311 1	486 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A		
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	228 1	637 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	244 1	644 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	241 1	714 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	92 1	662 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	276 1	613 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	403 1	631 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	141 1	392 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	136 1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	126 1	374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	53 1	382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	167 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	280 1	437 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A		
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	110 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	108 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	118 1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	48 1	342 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	178 1	394 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	276 1	431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A		
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	93 1	279 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	104 1	295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	91 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	33 1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	111 1	263 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	205 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A		
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	130 1	362 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	145 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	125 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	53 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	151 1	336 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	282 1	442 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	50	1	150	2	Y	-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	2	Y	-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	47	1	150	2	Y	-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	18	1	160	2	Y	-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	60	1	142	2	Y	-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	112	1	183	2	Y	-0-
-----												
DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	193	1	537	2	Y	-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	211	1	555	2	Y	-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	187	1	551	2	Y	-0-
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	75	1	536	2	Y	-0-
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	215	1	479	2	Y	-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	372	1	582	2	Y	-0-
-----												
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	101	1	305	2	Y	-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	350	2	Y	-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	109	1	351	2	Y	-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	35	1	312	2	Y	-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	120	1	285	2	Y	-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	216	1	352	2	Y	-0-
-----												
DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	163	1	456	2	Y	-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	181	1	475	2	Y	-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	179	1	530	2	Y	-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	83	1	593	2	Y	-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	233	1	519	2	Y	-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	330	1	515	2	Y	-0-
-----												
JAMES		WELL #:		12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	138	1	386	2	Y	-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	145	1	382	2	Y	-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	129	1	380	2	Y	-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	52	1	376	2	Y	-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	172	1	382	2	Y	-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	244	1	381	2	Y	-0-
-----												
DAWSON		WELL #:		6	RRCID ->	097531	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7138 - 7292
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	342	2	Y	-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	118	1	310	2	Y	-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	136	1	401	2	Y	-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	Y	-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	187	1	414	2	Y	-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	288	1	451	2	Y	-0-
-----												
JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	231	1	643	2	Y	-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	206	1	544	2	Y	-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	597	2	Y	-0-
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	84	1	605	2	Y	-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	265	1	590	2	Y	-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	408	1	639	2	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	86	1	240	2	Y	-0-	-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	106	1	278	2	Y	-0-	-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	117	1	346	2	Y	-0-	-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	Y	-0-	-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	147	1	327	2	Y	-0-	-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	346	1	541	2	Y	-0-	-0-
JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223	
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	191	1	532	2	Y	-0-	-0-
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	194	1	511	2	Y	-0-	-0-
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	167	1	495	2	Y	-0-	-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	74	1	531	2	Y	-0-	-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	224	1	497	2	Y	-0-	-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	392	1	613	2	Y	-0-	-0-
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7561 - 7796	
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	248	1	747	2	Y	-0-	-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	245	1	696	2	Y	-0-	-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	220	1	706	2	Y	-0-	-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-	-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	258	1	610	2	Y	-0-	-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	243	1	394	2	Y	-0-	-0-
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553	
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	143	1	433	2	Y	-0-	-0-
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	85	1	241	2	Y	-0-	-0-
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	66	1	212	2	Y	-0-	-0-
09	570	N	321	-0-	-249	-0-	33	1	288	2	Y	-0-	-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	2	Y	-0-	-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	198	1	322	2	Y	-0-	-0-
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578	
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	374	2	Y	-0-	-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	127	1	360	2	Y	-0-	-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	2	Y	-0-	-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	40	1	349	2	Y	-0-	-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	151	1	358	2	Y	-0-	-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	227	1	369	2	Y	-0-	-0-
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092	
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-	-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-	-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	2	Y	-0-	-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-	-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	Y	-0-	-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-	-0-
HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128	
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	27	1	507	2	Y	-0-	-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	25	1	483	2	Y	-0-	-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-	-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-	-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	156	1	472	2	Y	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	167	1	473	2	Y	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	156	1	501	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	55	1	489	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	551	-0-	-100	-0-	164	1	387	2	Y	-0-			-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	257	1	417	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

06	750 N	747	-0-	-3	-0-	186	1	561	2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	230	1	654	2	N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	219	1	701	2	N	-0-			-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	80	1	709	2	N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	275	1	650	2	N	-0-			-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	2	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	79	1	240	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	86	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	79	1	251	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	27	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	97	1	230	2	Y	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	159	1	258	2	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	134	1	374	2	N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	140	1	368	2	N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	131	1	386	2	N	-0-			-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	45	1	319	2	N	-0-			-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	141	1	312	2	N	-0-			-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	234	1	367	2	N	-0-			-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	224	1	624	2	Y	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	250	1	659	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	221	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	93	1	665	2	Y	-0-			-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	294	1	654	2	Y	-0-			-0-
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	423	1	661	2	Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

06	810 N	808	-0-	-2	-0-	213	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	237	1	623	2	Y	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	207	1	611	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	627	-0-	-183	-0-	77	1	550	2	Y	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	258	1	572	2	Y	-0-			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	369	1	578	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	711	-0-	-9	-0-	188 1	523 2	Y	-0-			-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	214 1	562 2	Y	-0-			-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	195 1	577 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	572	-0-	-148	-0-	70 1	502 2	Y	-0-			-0-
10		775 N	733	-0-	-42	-0-	228 1	505 2	Y	-0-			-0-
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	342 1	534 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
06		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	309 1	863 2	Y	-0-			-0-
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	318 1	837 2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	294 1	869 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	880	-0-	-290	-0-	108 1	772 2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	353 1	785 2	Y	-0-			-0-
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	542 1	848 2	Y	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
06		330 N	298	-0-	-32	-0-	74 1	224 2	Y	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	91 1	258 2	Y	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	84 1	270 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	30 1	262 2	Y	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	101 1	239 2	Y	-0-			-0-
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	190 1	308 2	Y	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	148 1	448 2	Y	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	156 1	444 2	Y	-0-			-0-
08		558 N	540	-0-	-18	-0-	129 1	411 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	442	-0-	-158	-0-	45 1	397 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	166 1	394 2	Y	-0-			-0-
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	272 1	441 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111	
06		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	319 1	889 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1159	-0-	-236	-0-	319 1	840 2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	311 1	919 2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	933	-0-	-267	-0-	114 1	819 2	Y	-0-			-0-
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	392 1	871 2	Y	-0-			-0-
*11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	661 1	1035 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182	
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	148 1	411 2	Y	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	143 1	376 2	Y	-0-			-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	134 1	397 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	56 1	400 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	158 1	351 2	Y	-0-			-0-
*11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	271 1	423 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127	
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	269 1	750 2	N	-0-			-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	301 1	792 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	299 1	884 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	956	-0-	-64	-0-	117 1	839 2	N	-0-			-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	345 1	766 2	N	-0-			-0-
*11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	506 1	791 2	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
GARNER		WELL #:		12		RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	150	1	419	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	161	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	149	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	58	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	181	1	403	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	264	1	414	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
GARNER		WELL #:		13		RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094				
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	132	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	146	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	139	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	54	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	175	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	253	1	396	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
JAMES TRUST 1355		WELL #:		3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207				
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	100	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	104	1	274	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	47	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	131	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	247	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330				
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	100	1	303	2	Y	-0-	-0-	7
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	Y	-0-	-0-	7
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	93	1	299	2	Y	-0-	-0-	7
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	-0-	-0-	7
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	113	1	267	2	Y	-0-	-0-	7
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	185	1	301	2	Y	-0-	-0-	7
-----														
JAMES		WELL #:		22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173				
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	221	1	616	2	N	-0-	-0-	-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	255	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	243	1	717	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	98	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	299	1	664	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	464	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133				
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	202	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	217	1	572	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	197	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	72	1	518	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	289	1	643	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	460	1	719	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
JAMES		WELL #:		21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180				
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	69	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	68	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	93	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	150	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
GARNER		WELL #:		14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	235	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	269	1	709	2	Y	-0-			-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	249	1	735	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	94	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	314	1	697	2	Y	-0-			-0-
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	477	1	747	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191				
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	182	1	508	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	205	1	539	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	185	1	547	2	Y	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	278	1	618	2	Y	-0-			-0-
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	429	1	670	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187				
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	140	1	390	2	N	-0-			-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	153	1	404	2	N	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	178	1	527	2	N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	93	1	663	2	N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	275	1	610	2	N	-0-			-0-
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	399	1	625	2	N	-0-			-0-
-----														
JAMES TRUST 1355		WELL #:		6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198				
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	153	1	428	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	146	1	386	2	Y	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	158	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	63	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	2	Y	-0-			-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	280	1	437	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203				
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	269	1	749	2	N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	271	1	715	2	N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	244	1	720	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	751	-0-	-269	-0-	92	1	659	2	N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	311	1	691	2	N	-0-			-0-
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	361	1	565	2	N	-0-			-0-
-----														
JAMES TRUST 1355		WELL #:		4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135				
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	160	1	445	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	155	1	409	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	137	1	405	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	58	1	414	2	Y	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	Y	-0-			-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	354	1	553	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		25		RRCID -> 204676		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195				
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	189	1	529	2	N	-0-			-0-
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	192	1	506	2	N	-0-			-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	188	1	554	2	N	-0-			-0-
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	74	1	528	2	N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	230	1	511	2	N	-0-			-0-
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	361	1	565	2	N	-0-			-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-		182	1	509	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	704	-0-	-71	-0-		194	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-		231	1	682	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	627	-0-	-63	-0-		77	1	550	2	Y	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-		237	1	526	2	Y	-0-			-0-
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-		376	1	588	2	Y	-0-			-0-
-----															
JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217			
06	660 N	603	-0-	-57	-0-		159	1	444	2	N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-		189	1	496	2	N	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-		184	1	542	2	N	-0-			-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-		70	1	502	2	N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-		217	1	483	2	N	-0-			-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-		319	1	498	2	N	-0-			-0-
-----															
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154			
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		300	1	837	2	N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		323	1	850	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-		275	1	811	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	973	-0-	-167	-0-		119	1	854	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		366	1	812	2	N	-0-			-0-
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		561	1	877	2	N	-0-			-0-
-----															
DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		82	1	230	2	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-		97	1	257	2	Y	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-		98	1	288	2	Y	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-		44	1	315	2	Y	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-		133	1	294	2	Y	-0-			-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-		168	1	262	2	Y	-0-			-0-
-----															
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277			
06	270 N	193	-0-	-77	-0-		48	1	143	2	N	2			9
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-		2	9	93	1	N	-0-			9
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-		65	1	264	2	N	-0-			9
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-		27	1	209	2	N	-0-			9
10	372 N	272	-0-	-100	-0-		81	1	236	2	N	-0-			9
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		173	1	191	2	N	-0-			9
									282	2	N	-0-	3	1	6
-----															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045			
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-		7	1	386	2	Y	-0-			3
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-		21	1	320	2	Y	-0-			3
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-		37	1	382	2	Y	-0-			3
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-		37	1	382	2	Y	-0-			3
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-		15	1	446	2	Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			3

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475											
JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-			-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-			-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (WILCOX)				90606 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	147054	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4021 - 4026			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)				90610 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814 - 6943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	81	1	337	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	56	1	345	3	Y	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	92	1	335	3	Y	-0-			-0-
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	106	1	303	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	92	1	342	3	Y	-0-			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	70	1	330	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	75	1	309	3	Y	-0-			-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	49	1	302	3	Y	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	3	Y	-0-			-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	98	1	282	3	Y	-0-			-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	58	1	272	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	150121	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12670 - 13272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	12603	PERF.11468 - 11616				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12614 - 13040				
06	T. A.	100	-0-	100	B	998	4	1	92	2	N	4	8	1	1
07	T. A.	434	-0-	434	B	1432	15	1	400	2	N	17	13	1	5
08	1620 X	188	-0-	-1432	B	-0-	19	9	171	2	N	8	10	1	3
09	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	8	1	456	2	N	9	25	1	6
10	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	16	1	830	2	N	31	22	1	7
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1127	2	N	34	32	1	9
							25	9							
							37	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		100	RRCID ->	152355	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13688 - 13767				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID ->	154559	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11306 - 11412				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12980 - 13030				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	65185 X	182	-0-	-65003 B	-0-	7	1	175	2	N	-0-	9	1			-0-
07	16523 X	59	-0-	-16464 B	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
08	15779 X	9207	-0-	-6572 B	-0-	385	1	8791	2	N	28	18	1			10
09	23153 X	23153	-0-	-0- B	-0-	796	1	22141	2	N	196	164	1			42
10	26853 X	26853	-0-	-0- B	-0-	1035	1	25532	2	N	260	221	1			81
*11	25319 X	25319	-0-	-0- B	-0-	1066	1	23956	2	N	270	280	1			71

-----  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712  
-----

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794  
-----

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16

-----  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510  
-----

06	49857 X	10121	-0-	-39736 B	-0-	411	1	9566	2	N	131	123	1			48
07	12896 X	8565	-0-	-4331 B	-0-	144	9	8151	2	N	104	121	1			31
08	12431 X	7868	-0-	-4563 B	-0-	300	1	7432	2	N	100	96	1			35
09	12000 X	10497	-0-	-1503 B	-0-	114	9	10093	2	N	37	64	1			8
10	9393 X	9257	-0-	-136 B	-0-	326	1	8859	2	N	35	32	1			11
11	9090 X	7721	-0-	-1369 B	-0-	41	9	7359	2	N	31	34	1			8

-----  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573  
-----

06	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	105	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	70	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	2144	-0-	-1824 B	-0-	90	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2103	-0-	-1737 B	-0-	70	1	1937	2	N	87	68	1			19
10	3968 X	1850	-0-	-2118 B	-0-	96	9	1693	2	N	80	74	1			25
11	2550 X	1620	-0-	-930 B	-0-	69	1	1470	2	N	77	82	1			20



TORDILLA (DEEP CONS.)				//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
KLEBERG R J JR TR STILLMAN				WELL #:	103	RRCID ->	256678	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12020 - 12068			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2190	N	475	-0-	-1715	B	-0-	20	1	455	2	N	-0-		-0-	
07	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2237	2	N	-0-		-0-	
08	2232	N	2183	-0-	-49	B	-0-	92	1	2091	2	N	-0-		-0-	
09	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2530	2	N	-0-		-0-	
10	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2336	2	N	-0-		-0-	
11	2100	N	2068	-0-	-32	B	-0-	88	1	1980	2	N	-0-		-0-	
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	12282 - 12370			
06	630	N	68	-0-	-562	B	-9611	3	1	65	2	N	-0-	1	1	-0-
07	837	N	938	-0-	101	B	-9510	33	1	897	2	N	7	5	1	2
								8	9							
08	279	N	1007	-0-	728	B	-8782	42	1	955	2	N	9	8	1	3
								10	9							
09	60	N	1107	-0-	1047	B	-7735	38	1	1069	2	N	-0-	3	1	-0-
10	930	N	779	-0-	-151	B	-7735	30	1	749	2	N	-0-			-0-
11	960	N	267	-0-	-693	B	-7735	11	1	256	2	N	-0-			-0-
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14304 - 14374			
06	5716	N	5716	-0-	-0-	B	-0-	4	1	5288	2	N	385	347	1	140
								424	9							
07	5425	X	5367	-0-	-58	B	-0-	5	1	4986	2	N	342	381	1	101
								376	9							
08	5425	X	5386	-0-	-39	B	-0-	5	1	4990	2	N	355	332	1	124
								391	9							
09	6359	X	6359	-0-	-0-	B	-0-	4	1	6355	2	N	-0-	124	1	-0-
10	5913	X	5913	-0-	-0-	B	-0-	4	1	5909	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5170	-0-	-80	B	-0-	4	1	5166	2	N	-0-			-0-
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	100	RRCID ->	258366	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF.	N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	504	RRCID ->	258441	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	13204 - 13224			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		505	RRCID ->	258933	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	10334	-	10368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16														

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017	-	14332
06	195134 X	30751	-0-	-164383	B	-0-	26	1	30628	2	N	88	81	1
							97	9						32
07	44485 X	26324	-0-	-18161	B	-0-	25	1	26220	2	N	72	83	1
							79	9						21
08	38750 X	24148	-0-	-14602	B	-0-	22	1	24051	2	N	68	65	1
							75	9						24
09	36120 X	30449	-0-	-5671	B	-0-	21	1	30351	2	N	70	79	1
							77	9						15
10	T. A.	26621	-0-	26621	B	26621	20	1	26531	2	N	64	59	1
							70	9						20
11	T. A.	20316	-0-	20316	B	46937	17	1	20240	2	N	54	60	1
							59	9						14

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		510	RRCID ->	261710	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	10354	-	10364
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - P/A 06/15/16														

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11234	-	11340
06	0 W	37681	-0-	37681	B	180556	1541	1	35888	2	N	229	208	1
							252	9						83
07	217411 X	36855	-0-	-180556	B	-0-	1301	1	35323	2	N	210	231	1
							231	9						62
08	39120 X	39120	-0-	-0-	B	-0-	909	1	37883	2	N	298	256	1
							328	9						104
09	51494 X	51494	-0-	-0-	B	-0-	921	1	50223	2	N	318	354	1
							350	9						68
10	47351 X	47351	-0-	-0-	B	-0-	841	1	46170	2	N	309	281	1
							340	9						96
*11	41139 X	41139	-0-	-0-	B	-0-	944	1	39869	2	N	296	315	1
							326	9						77

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID ->	262759	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10463	-	10468
06	2220 N	533	-0-	-1687	B	-0-	22	1	511	2	N	-0-		-0-
07	2449 X	1024	-0-	-1425	B	-0-	36	1	988	2	N	-0-		-0-
08	2356 X	1080	-0-	-1276	B	-0-	45	1	1035	2	N	-0-		-0-
09	2280 X	1206	-0-	-1074	B	-0-	42	1	1164	2	N	-0-		-0-
10	2294 X	1409	-0-	-885	B	-0-	55	1	1354	2	N	-0-		-0-
*11	1391 X	1391	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1332	2	N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		503	RRCID ->	264652	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	11328	-	12826
06	1050 N	372	-0-	-678	B	-0-	15	1	357	2	N	-0-		-0-
07	1457 X	1086	-0-	-371	B	-0-	39	1	1047	2	N	-0-		-0-
08	1457 X	1092	-0-	-365	B	-0-	46	1	1046	2	N	-0-		-0-
09	1410 X	1207	-0-	-203	B	-0-	42	1	1165	2	N	-0-		-0-
10	1271 X	813	-0-	-458	B	-0-	32	1	781	2	N	-0-		-0-
11	1050 X	850	-0-	-200	B	-0-	36	1	814	2	N	-0-		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11592 - 11604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11795 - 12114
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780 - 11795
06	130033 X	37288	-0-	-92745 B	-0-	1529 1	35620 2	N	126	113 1	46
07	39029 X	33648	-0-	-5381 B	-0-	1191 1	32338 2	N	108	122 1	32
08	39029 X	32887	-0-	-6142 B	-0-	1376 1	31391 2	N	109	103 1	38
09	40795 X	40795	-0-	-0- B	-0-	1399 1	38909 2	N	443	386 1	95
10	38626 X	37105	-0-	-1521 B	-0-	1439 1	35504 2	N	147	196 1	46
11	37290 X	33619	-0-	-3671 B	-0-	1426 1	32032 2	N	146	154 1	38

TORDILLA (SHALLOW CONS.)		90753 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		118	RRCID ->	272913	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF. 9223 - 9233
06	T. A.		-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-

TORDILLA (L-43)		90753 801		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		253162									
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	269485	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11632 - 11646
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16



OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (M-50,E) EOG RESOURCES, INC. TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		90753 853 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
		WELL #:	2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.	12583 - 13064	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3780 X	2644	-0-	-1136	-0-	106 1	2465 2	N	66	59 1	24	
07	3782 X	2403	-0-	-1379	-0-	73 9	2258 2	N	56	63 1	17	
08	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	83 1	2544 2	N	65	59 1	23	
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	62 9	3586 2	N	108	108 1	23	
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	112 1	3298 2	N	106	96 1	33	
*11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	72 9	2820 2	N	100	107 1	26	
						129 1						
						119 9						
						134 1						
						117 9						
						126 1						
						110 9						

XTO ENERGY INC. THOMAS, M. G.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY		
		WELL #:	3	RRCID ->	168235	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11522 - 11536
06	900 N	767	-0-	-133	-0-	171 1	588 3	N	7		322
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	8 9	994 3	N	15		337
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	219 1	828 3	N	66	341 1	62
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	17 9	720 3	N	22		84
10	1240 N	899	-0-	-341	-0-	152 1	698 3	N	10		94
11	1020 N	735	-0-	-285	-0-	73 9	529 3	N	31		125
						183 1					
						24 9					
						190 1					
						11 9					
						172 1					
						34 9					

TORDILLA-NC (L-90E) EOG RESOURCES, INC. KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		90763 245 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY		
		WELL #:	504	RRCID ->	274204	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	12734 - 12770
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. THOMAS, M. G. ET AL		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY		
		WELL #:	1	RRCID ->	270120	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11852 - 11868
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		96
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		96
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	60 1	328 3	N	5		101
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	6 9	129 3	N	15		116
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	33 1		N	3		119
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	17 9		N	5		124

TORDILLA-NC (M-10H)		90763 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
KALER ENERGY CORP.		450261								
BURNS, M.G.		WELL #: 9		RRCID -> 249811		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16										

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
KALER ENERGY CORP.		450261								
BURNS, M.G.		WELL #: 5		RRCID -> 209784		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

SEDCO RESOURCES INC		763154		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
THOMAS, M. G. "B"		WELL #: 6R		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		117
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008										

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 6R		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC		330184		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO		WELL #: 7		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542		
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	NO RPT		-0-
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	NO RPT		-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			NO RPT		-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			NO RPT		-0-
10	2015 X	1644	-0-	-371	-0-	1644	2	NO RPT		-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			NO RPT		-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
ARCO NO SELLERS		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576				
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	25 1	422 2	Y	-0-		32
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25 1	587 2	Y	-0-		32
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	25 1	650 2	Y	-0-		32
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	25 1	201 2	Y	-0-		32
*10	620	N	591	-0-	-29	-0-	25 1	566 2	Y	-0-		32
11	660	N	316	-0-	-344	-0-	25 1	291 2	Y	-0-		32

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592				
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	25 1	362 2	Y	-0-		-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	513 2	Y	-0-		-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	25 1	563 2	Y	-0-		-0-
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	25 1	171 2	Y	-0-		-0-
*10	527	N	522	-0-	-5	-0-	25 1	497 2	Y	-0-		-0-
11	570	N	356	-0-	-214	-0-	25 1	331 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550				
06	1050	N	604	-0-	-446	-0-	25 1	579 2	Y	-0-		-0-
07	1240	N	914	-0-	-326	-0-	25 1	889 2	Y	-0-		-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	50 1	901 2	Y	-0-		-0-
09	600	N	257	-0-	-343	-0-	25 1	232 2	Y	-0-		-0-
*10	899	N	889	-0-	-10	-0-	25 1	864 2	Y	-0-		-0-
11	930	N	500	-0-	-430	-0-	25 1	475 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 8		RRCID -> 119679		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450				
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	25 1	78 2	Y	-0-		-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	25 1	114 2	Y	-0-		-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	25 1	123 2	Y	-0-		-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	25 1	28 2	Y	-0-		-0-
*10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	25 1	43 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 120092		COMPL. DATE 02/01/1986		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150				
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	25 1	162 2	N	55		142
							61 9					
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25 1	190 2	N	1		143
							1 9					
08	341	N	96	-0-	-245	-0-	25 1	56 2	N	14		157
							15 9					
09	240	N	73	-0-	-167	-0-	25 1	48 9	N	44		201
*10	217	N	49	-0-	-168	-0-	25 1	24 9	N	22	120 1	103
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25 1	69 9	N	63		166

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750											
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6480	-	6503	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
TRAVIS WARD (WILCOX)				90994	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.	13596	-	13622	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13718	-	13806	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14738	-	14786	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----															
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	14154	-	14340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----															
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13714	-	14415	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ENERGY 2000, INC. 251740																	
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184																	
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422																	
06		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08		2356 X	-0-	-0-	-0-	-2356					N	-0-					-0-
09		4050 X	-0-	-0-	-0-	-4050					N	-0-					-0-
10		4185 X	2876	-0-	-0-	-1309	2876	2			N	-0-					-0-
11		4050 X	NO RPT	-0-	-0-	-4050					N	NO RPT					-0-
-----																	
MIDWEST OPERATING, LLC 566530																	
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197																	
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522																	
06		150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09		90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
TRES ENCINOS (H-30 SD.)		91059 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
D AND J OPERATING, LLC		196231		WELL #:		1 C		RRCID -> 139406		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316		
CAGE														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
TRES ENCINOS (7390)		91059 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		WELL #:		1 T		RRCID -> 139403		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359		
CAGE														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115	
-----														
TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		4		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112		
MCCANN, OLA														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)		91298 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		8		RRCID -> 203532		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254		
NELSON, A E														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
FITE, L.E.		1		WELL #:		1		RRCID -> 174421		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293		
CAGE														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
TRIPLE A (9200 SAND)		91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822		PERF. N/A		
MCCANN, OLA														
06	5100	1011	-0-	-4089	-0-	49	1	951	2	Y	10	78	1	48
07	5270	-0-	-0-	-5270	-0-	11	9			Y	-0-	48	1	-0-
08	6696	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-			-0-
09	5475 R	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-			-0-
10	4371 #	2482	-0-	-1889	-0-	174	1	2308	2	Y	-0-			-0-
*11	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	307	1	2784	2	Y	-0-			-0-
-----														
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11795 - 12561		
DAWSON STATE														
06	2160 N	2056	-0-	-104 B	-0-	2009	2	47	9	Y	43	178	0	45
07	2232 N	2073	-0-	-159 B	-0-	2054	2	19	9	Y	17			62
08	2232 N	2123	-0-	-109 B	-0-	2101	2	22	9	Y	20			82
09	2070 N	1885	-0-	-185 B	-0-	1874	2	11	9	Y	10			92
10	2077 N	1326	-0-	-751 B	-0-	1326	2			Y	-0-			92
11	2040 N	1255	-0-	-785 B	-0-	1202	2	53	9	Y	48			140
-----														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAWSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			95
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			95
-----														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
-----														
DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644				
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-			295
07	4 X	4	-0-	-0- B	-9360	4	2			Y	-0-			295
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-			295
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-			295
10	T. A.	14	-0-	-0- B	-9346	14	2			Y	-0-			295
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9346					Y	-0-			295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					60
*11	827 X	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2		Y	-0-					60
-----																
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408								
06	4470 X	4297	-0-	-173	B	-7573	4243	2	54	9	Y	49	159	0		45
07	4619 X	4490	-0-	-129	B	-7573	4421	2	69	9	Y	63				108
08	4619 X	5011	-0-	392	B	-7181	4937	2	74	9	Y	67				175
09	4470 X	4204	-0-	-266	B	-7181	4140	2	64	9	Y	58	170	0		63
10	5115 X	4093	-0-	-1022	B	-7181	4017	2	76	9	Y	69				132
11	4860 X	3997	-0-	-863	B	-7181	3935	2	62	9	Y	56				188
-----																
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 14		RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524								
06	810 N	696	-0-	-114	B	-0-	686	2	10	9	Y	9	174	0		33
07	961 N	739	-0-	-222	B	-0-	726	2	13	9	Y	12				45
08	930 N	771	-0-	-159	B	-0-	760	2	11	9	Y	10				55
09	690 N	626	-0-	-64	B	-0-	626	2			Y	-0-				55
10	744 N	603	-0-	-141	B	-0-	590	2	13	9	Y	12				67
11	750 N	580	-0-	-170	B	-0-	562	2	18	9	Y	16				83
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 230193		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					102
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					102
-----																
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 35		RRCID -> 247231		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98



TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	18240	10262	-0-	-7978	-0-	429 1	9631 2	N	184	193 1	76	
						202 9						
07	18848	18457	-0-	-391	-0-	827 1	17269 2	N	328	367 1	37	
						361 9						
08	18848	18400	-0-	-448	-0-	837 1	17213 2	N	318	184 1	171	
						350 9						
09	18240	16061	-0-	-2179	-0-	796 1	14940 2	N	295	362 1	104	
						325 9						
10	18445 #	16448	-0-	-1997	-0-	555 1	15552 2	N	310	369 1	45	
						341 9						
*11	19247	19247	-0-	-0-	-0-	520 1	18390 2	N	306	185 1	166	
						337 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	3153 1	135 2	Y	324	314 1	40	
						3172 3	356 9					
07	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	3377 1	168 2	Y	340	349 1	27	1 8
						3057 3	374 9					
*08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	3384 1	125 2	Y	285	262 1	49	1 7
						3105 3	314 9					
*09	6570 X	6395	-0-	-175	-0-	3314 1	124 2	Y	289	291 1	47	
						2639 3	318 9					
*10	6789 X	6457	-0-	-332	-0-	3036 1	130 2	Y	303	313 1	36	1 7
						2958 3	333 9					
11	6570 X	6399	-0-	-171	-0-	3367 1	155 2	Y	331	321 1	45	1 8
						2513 3	364 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1200 X	686	-0-	-514	-0-	260 1	51 2	Y	122	125 1	15	
						241 3	134 9					
07	1240 X	719	-0-	-521	-0-	280 1	66 2	Y	133	138 1	11	
						227 3	146 9					
*08	1240 X	902	-0-	-338	-0-	355 1	72 2	Y	162	145 1	28	
						297 3	178 9					
*09	900 X	352	-0-	-548	-0-	148 1	27 2	Y	64	82 1	10	
						107 3	70 9					
*10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1117 1	145 2	Y	336	306 1	40	
						1038 3	370 9					
11	870 X	737	-0-	-133	-0-	278 1	86 2	Y	184	198 1	25	1 8
						171 3	202 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	707 1	321 2	Y	769	736 1	95	
						1777 3	846 9					
07	3937 X	3327	-0-	-610	-0-	688 1	363 2	Y	731	776 1	59	
						1472 3	804 9					
*08	3937 X	3322	-0-	-615	-0-	645 1	420 2	Y	952	847 1	164	
						1210 3	1047 9					
*09	3870 X	2838	-0-	-1032	-0-	632 1	282 2	Y	659	715 1	108	
						1199 3	725 9					
*10	3782 X	2818	-0-	-964	-0-	610 1	264 2	Y	613	648 1	73	
						1270 3	674 9					
11	3660 X	2638	-0-	-1022	-0-	630 1	257 2	Y	547	545 1	75	
						1149 3	602 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	97 X	-0-	-0-	-97	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	3265 1	277 2	Y	665	662	1	82
						1943 3	732 9					
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	3379 1	319 2	Y	644	671	1	52
						1860 3	708 9					
*08	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	3339 1	298 2	Y	676	611	1	116
						1820 3	744 9					
*09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	3233 1	299 2	Y	698	700	1	114
						1520 3	768 9					
*10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	3156 1	334 2	Y	776	797	1	92
						1481 3	854 9					
*11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	3157 1	348 2	Y	744	732	1	102
						1239 3	818 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611
06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	2507 1	659 2	Y	1582	1553	1	196
						7121 3	1740 9					
07	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	2727 1	747 2	Y	1509	1581	1	121
						6962 3	1660 9					
*08	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	2754 1	624 2	Y	1415	1291	1	243
						6928 3	1557 9					
*09	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	2639 1	558 2	Y	1304	1334	1	213
						6006 3	1434 9					
*10	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	2635 1	642 2	Y	1490	1524	1	177
						6205 3	1639 9					
*11	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	2786 1	757 2	Y	1616	1567	1	221
						5688 3	1778 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1550 1	130 2	Y	313	312	1	39
						1524 3	344 9					
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	1200 1	173 2	Y	349	357	1	28
						1029 3	384 9					
*08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	1081 1	145 2	Y	329	300	1	57
						940 3	362 9					
*09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1105 1	142 2	Y	332	335	1	54
						829 3	365 9					
*10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	988 1	209 2	Y	486	482	1	58
						874 3	535 9					
*11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	1024 1	142 2	Y	303	319	1	41
						717 3	333 9					

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID -> 264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	12758 - 13980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4170 X	3458	-0-	-712	-0-	707 1	220 2	Y	527	515 1		65
						1951 3	580 9					
07	4309 X	2938	-0-	-1371	-0-	630 1	264 2	Y	532	555 1	1 8	43
						1459 3	585 9					
*08	4309 X	2331	-0-	-1978	-0-	496 1	210 2	Y	477	437 1	1 7	82
						1100 3	525 9					
*09	3960 X	2277	-0-	-1683	-0-	519 1	204 2	Y	476	480 1		78
						1030 3	524 9					
*10	4061 X	2314	-0-	-1747	-0-	517 1	189 2	Y	438	463 1	1 7	52
						1126 3	482 9					
11	3450 X	2000	-0-	-1450	-0-	519 1	113 2	Y	242	260 1	1 8	33
						1102 3	266 9					
-----												
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13672 - 13704	
06	16290 X	15579	-0-	-711	-0-	1560 1	12966 3	Y	957	1117 1		85
						1053 9						
07	16833 X	14709	-0-	-2124	-0-	1544 1	12204 3	Y	874	821 1		139
						961 9						
08	16833 X	13963	-0-	-2870	-0-	1525 1	11485 3	Y	866	819 1		186
						953 9						
09	16290 X	10954	-0-	-5336	-0-	1286 1	8927 3	Y	674	686 1		174
						741 9						
*10	16833 X	11607	-0-	-5226	-0-	1303 1	9527 3	Y	706	776 1	1 7	103
						777 9						
11	15570 X	9433	-0-	-6137	-0-	1189 1	7596 3	Y	589	551 1	1 8	140
						648 9						
-----												
TURKEY CREEK (5370)		91832 245		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC		945921										
BLACKNALL, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 168545	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5120 - 5134	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TURKEY CREEK (2920 FRIO)		91832 738		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC		945921										
JOHNS, C.D.		WELL #:		3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2919 - 2923	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
TURKEY CREEK (4600)		91832 817		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC		945921										
BLACKNALL, J.C.		WELL #:		7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4468 - 4474	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) LINN OPERATING, INC. DCRC 79		92195 400 501545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
		WELL #: 2	RRCID -> 217397	COMPL. DATE 10/01/1992	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TYLER T (QUEEN CITY #1) KILLAM OIL CO., LTD. TEXACO DCR (MF) "59"		92195 410 460054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
		WELL #: 2	RRCID -> 182164	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5493 - 5544						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TYLER T (QUEEN CITY #2) KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, P. E. "B"		92195 411 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
		WELL #: 146	RRCID -> 180945	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5493 - 5979						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2	RRCID -> 180946	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5493 - 5544						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TYLER T (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. DCR 57		92195 475 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
		WELL #: 2	RRCID -> 148767	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7614 - 7621						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KILLAM FREER RANCH "59"		WELL #: 1	RRCID -> 175459	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 7727 - 7745						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.				501545										
DCR 59				WELL #: 1	RRCID -> 149229	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7566	- 7713					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
-----														
DCR 59				WELL #: 2	RRCID -> 149243	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7710	- 7754					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DCR 57				WELL #: 4	RRCID -> 149622	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7742	- 7762					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DCR 57A				WELL #: 5	RRCID -> 151949	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 7702	- 7750					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DCRC #57				WELL #: 6	RRCID -> 193380	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7791	- 7818					
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	91 1	173 2	N	-0-					-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	153 1	323 2	N	-0-					-0-
08	372 X	364	-0-	-8	-0-	76 1	288 2	N	-0-					-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-					-0-
10	465 X	314	-0-	-151	-0-	314 2		N	-0-					-0-
11	450 X	270	-0-	-180	-0-	270 2		N	-0-					-0-
-----														
DCRC #59				WELL #: 4	RRCID -> 195081	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7431	- 7441					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM HURD AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 065182		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	258 2	Y	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	9 1	206 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	10 1	227 2	Y	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16 1	349 2	Y	-0-	-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	Y	-0-	-0-
-----										
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246		
06	3000 N	5788	-0-	2788	2788	233 1	5555 2	Y	-0-	25
07	9179 X	6391	-0-	-2788	-0-	268 1	6123 2	Y	-0-	25
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	205 1	4680 2	Y	-0-	25
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	173 1	3812 2	Y	-0-	25
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	136 1	2943 2	Y	-0-	25
11	6030 X	1497	-0-	-4533	-0-	68 1	1429 2	Y	-0-	25
-----										
KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494		
06	990 N	846	-0-	-144	-0-	34 1	812 2	Y	-0-	-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49 1	1118 2	Y	-0-	-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	58 1	1329 2	Y	-0-	-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40 1	876 2	Y	-0-	-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20 1	442 2	Y	-0-	-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	44 1	922 2	Y	-0-	-0-
-----										
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----  
 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000  
 -----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531  
 -----

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

-----  
 KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100  
 -----

06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					27
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1367	2	Y	-0-					27
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					27
09		750 N	720	-0-	-30	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					27
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					27
*11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					27

-----  
 KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508  
 -----

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

-----  
 KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808  
 -----

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 2		RRCID -> 207835		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 3		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 05/27/2016			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7041 - 7473							
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	2	Y	-0-					16
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					16
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					16
09	1020 N	390	-0-	-630	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					16
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					16
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					16
-----																
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088							
06	3240 X	2941	-0-	-299	-0-	261	1	2655	2	Y	23					40
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	455	1	3434	2	Y	28	26	1			42
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	349	1	2455	2	Y	24	50	1			16
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	466	1	2686	2	Y	25	23	1			18
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	591	1	3090	2	Y	15	24	1			9
11	3780 X	3439	-0-	-341	-0-	579	1	2841	2	Y	17					26
-----																
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322							
06	4590 X	1480	-0-	-3110	-0-	1467	2	13	9	Y	12					149
07	4557 X	3235	-0-	-1322	-0-	3185	2	50	9	Y	45	104	1			90
08	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	2302	2	14	9	Y	13					103
09	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2873	2	17	9	Y	15					118
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1596	2	18	9	Y	16					134
11	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	2650	2	19	9	Y	17					151
-----																
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364							
06	1080 N	469	-0-	-611	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	851	-0-	-79	-0-	100	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	837	-0-	-217	-0-	105	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	118	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	Y	-0-					-0-





-----														
UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
-----														
ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744														
06		4620 X	3023	-0-	-1597	-0-	120	1	2872	2	Y	28	41 1	15
							31	9						
07		4774 X	3444	-0-	-1330	-0-	143	1	3260	2	Y	37	24 1	28
							41	9						
08		4774 X	3050	-0-	-1724	-0-	126	1	2877	2	Y	43	26 1	45
							47	9						
09		3600 X	3027	-0-	-573	-0-	130	1	2850	2	Y	43	52 1	36
							47	9						
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	132	1	2843	2	Y	45	25 1	56
							50	9						
11		3210 X	1860	-0-	-1350	-0-	83	1	1742	2	Y	32	47 1	41
							35	9						
-----														
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013														
-----														
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776														
06		3870 X	3578	-0-	-292	-0-	318	1	3234	2	Y	24		39
							26	9						
07		3813 X	2949	-0-	-864	-0-	344	1	2593	2	Y	11	30 1	20
							12	9						
08		3906 X	3407	-0-	-499	-0-	421	1	2961	2	Y	23	13 1	30
							25	9						
09		3780 X	2511	-0-	-1269	-0-	369	1	2127	2	Y	14	32 1	12
							15	9						
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	480	1	2511	2	Y	20	20 1	12
							22	9						
11		3510 X	2522	-0-	-988	-0-	424	1	2081	2	Y	15		27
							17	9						
-----														
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
*11		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	16230	X	14574	-0-	-1656	-0-	14529	2	45	9	Y	41			80
07	15221	X	13775	-0-	-1446	-0-	13749	2	26	9	Y	24	74	1	30
08	15593	X	14035	-0-	-1558	-0-	13993	2	42	9	Y	38	4	1	64
09	15090	X	13897	-0-	-1193	-0-	13868	2	29	9	Y	26			90
10	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	15417	2	36	9	Y	33			123
11	14550	X	11054	-0-	-3496	-0-	11014	2	40	9	Y	36			159

ORTIZ RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262997		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774						
06	9180	X	6036	-0-	-3144	-0-	240	1	5707	2	N	81			176
07	7905	X	6920	-0-	-985	-0-	289	1	6580	2	N	46	127	1	95
08	7905	X	6357	-0-	-1548	-0-	264	1	6001	2	N	84			179
09	7650	X	6082	-0-	-1568	-0-	262	1	5751	2	N	63			242
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	253	1	5442	2	N	26	181	1	87
11	6690	X	4371	-0-	-2319	-0-	200	1	4160	2	N	10			97

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478						
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	2	N	3			66
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	84	1	1916	2	N	1	46	1	21
08	2077	N	1653	-0-	-424	-0-	69	1	1583	2	N	1			22
09	2100	N	1727	-0-	-373	-0-	75	1	1650	2	N	2			24
10	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	77	1	1664	2	N	4			28
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	68	1	1424	2	N	6			34

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652						
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	2	N	3			55
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	36	1	833	2	N	-0-			55
08	899	N	462	-0-	-437	-0-	19	1	441	2	N	2			57
09	1200	N	650	-0-	-550	-0-	28	1	615	2	N	6			63
10	868	N	501	-0-	-367	-0-	22	1	473	2	N	5			68
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	9			77

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----											
UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//	92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054								
KILLAM, O. W. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6645 - 6670	
06	8670 X	6943	-0-	-1727	-0-	279 1	6650 2	N	13	79	
07	7440 X	6408	-0-	-1032	-0-	14 9	6130 2	N	9	88	
08	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	10 9	5665 2	N	7	95	
09	7200 X	5804	-0-	-1396	-0-	249 1	5543 2	N	8	103	
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	8 9	5857 2	N	12	115	
11	6930 X	5361	-0-	-1569	-0-	252 1	5103 2	N	13	128	
						9 9					
						271 1					
						13 9					
						244 1					
						14 9					
-----											
KILLAM, O. W. 1807		WELL #:	2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5946 - 5986	
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	14 1	309 2	N	-0-	63	
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	10 1	240 2	N	-0-	63	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-	63	
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	8 1	179 2	N	-0-	63	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	8 1	239 2	N	-0-	63	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	8 1	213 2	N	-0-	63	
-----											
PESCADITO STATE 2024		WELL #:	4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7476 - 7592	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
-----											
ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6793 - 6861	
06	6210 X	5591	-0-	-619	-0-	225 1	5362 2	N	4	37	
07	6200 X	5560	-0-	-640	-0-	4 9	5318 2	N	8	45	
08	6200 X	5639	-0-	-561	-0-	233 1	5388 2	N	13	58	
09	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	9 9	5003 2	N	17	75	
10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	237 1	5168 2	N	22	97	
11	5580 X	4584	-0-	-996	-0-	14 9	4367 2	N	7	104	
						227 1					
						19 9					
						239 1					
						24 9					
						209 1					
						8 9					
-----											
KHA		WELL #:	N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 6390 - 6432	
06	9120 X	7841	-0-	-1279	-0-	315 1	7520 2	N	5	50	
07	9424 X	6721	-0-	-2703	-0-	6 9	6437 2	N	2	52	
08	9424 X	5415	-0-	-4009	-0-	282 1	5182 2	N	5	57	
09	9120 X	4585	-0-	-4535	-0-	2 9	4383 2	N	3	60	
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	227 1	3967 2	N	-0-	60	
11	7830 X	3135	-0-	-4695	-0-	199 1	2986 2	N	5	65	
						3 9					
						184 1					
						143 1					
						6 9					

-----

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		31860 X	21746	-0-	-10114	-0-	21551 2	195 9	Y	177	178 1		152
07		27869 X	23618	-0-	-4251	-0-	23495 2	123 9	Y	112	144 1		120
08		30938 X	27503	-0-	-3435	-0-	27369 2	134 9	Y	122	49 1		193
09		29940 X	27043	-0-	-2897	-0-	26863 2	180 9	Y	164	155 1		202
10		22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	21900 2	132 9	Y	120	216 1		106
11		26610 X	24764	-0-	-1846	-0-	24610 2	154 9	Y	140			246

-----

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

-----

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

06		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	269 1	2733 2	Y	-0-			20
07		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	371 1	2801 2	Y	-0-			20
08		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	404 1	2841 2	Y	5			25
							6 9						
09		3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	497 1	2866 2	Y	7			32
							8 9						
10		3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-	570 1	2983 2	Y	-0-			32
11		3150 X	2593	-0-	-557 B	-0-	439 1	2154 2	Y	-0-			32

-----

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 CFO RESOURCES, INC. 120105  
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

06		2490 #	1001	-0-	-1489	-0-	99 1	902 2	N	-0-			-0-
07		1860 #	1025	-0-	-835	-0-	102 1	923 2	N	-0-			-0-
08		1860 #	1737	-0-	-123	-0-	172 1	1565 2	N	-0-			-0-
09		1800 #	879	-0-	-921	-0-	87 1	792 2	N	-0-			-0-
10		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
11		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)			92678 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 1		RRCID -> 204131			COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8877 - 9053		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*01		930 N	839	-0-	-91	-0-	52	1	763	2	N	22	1 8	102
							24	9						
02		783 N	651	-0-	-132	-0-	40	1	593	2	N	16		118
							18	9						
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	5		123
							6	9						
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	79 1	44
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	928	2	N	1		45
							1	9						
06		270 N	226	-0-	-44	-0-			212	2	N	-0-	40 1	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		5
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	2	N	-0-		5
*10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	4		9
							4	9						
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	18		27
							20	9						
-----														
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 3		RRCID -> 204417			COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8712 - 9082		
06		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-		-0-
07		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	164	1	2417	2	N	-0-		-0-
08		2635 N	2377	-0-	-258	-0-	164	1	2213	2	N	-0-		-0-
09		2610 N	1794	-0-	-816	-0-	118	1	1676	2	N	-0-		-0-
10		2573 N	2374	-0-	-199	-0-	134	1	2231	2	N	8		8
							9	9						
11		2310 N	2143	-0-	-167	-0-	97	1	2026	2	N	18		26
							20	9						
-----														
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 2		RRCID -> 204634			COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8748 - 9026		
06		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	89	1	1300	2	N	-0-		-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	91	1	1345	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	97	1	1309	2	N	-0-		-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	95	1	1342	2	N	-0-		-0-
*10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	N	9		9
							10	9						
*11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	N	18		27
							20	9						
-----														
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 5		RRCID -> 206472			COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8777 - 9088		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-			-0-
07		806 N	801	-0-	-5	-0-	51	1	750	2	N	-0-			-0-
08		806 N	771	-0-	-35	-0-	53	1	718	2	N	-0-			-0-
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	N	-0-			-0-
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	43	1	720	2	N	11			11
							12	9							
*11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	18			29
							20	9							

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

06		2194 X	49	-0-	-2145	-0-	3	1	42	2	Y	4	53	1	10
							4	9							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10		T. A.	38	-0-	38	38	2	1	30	2	Y	5			15
							6	9							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			15

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

06		17430 X	17373	-0-	-57	-0-	1106	1	16232	2	Y	32	66	1	40
							35	9							
07		19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	1235	1	18182	2	Y	42			82
							46	9							
08		16337 X	15880	-0-	-457	-0-	1096	1	14751	2	Y	30			112
							33	9							
09		17370 X	14798	-0-	-2572	-0-	976	1	13822	2	Y	-0-			112
*10		15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	890	1	14821	2	Y	-0-			112
11		14280 X	12101	-0-	-2179	-0-	555	1	11546	2	Y	-0-			112

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

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

-----  
 UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650  
 VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

06		2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729													
SOLIS		WELL #: 1		RRCID -> 233054		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-				-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #: 3		RRCID -> 179870		COMPL. DATE 08/22/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078						
06	1300 N	560	-0-	-740	241	48 1	511 2	Y	1						10
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	53 1	543 2	Y	-0-						10
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	55 1	500 2	Y	-0-						10
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	53 1	449 2	Y	1						11
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	58 1	482 2	Y	-0-						11
*11	540 N	518	-0-	-22	-0-	54 1	463 2	Y	1						12

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391						
06	4920 X	4828	-0-	-92	-0-	4824 2	4 9	Y	4						104
07	5084 X	4723	-0-	-361	-0-	4715 2	8 9	Y	7						111
08	5084 X	4940	-0-	-144	-0-	4940 2		Y	-0-						111
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5003 2	22 9	Y	20						131
10	DLQ G-10	5106	-0-	5106	5106	5089 2	17 9	Y	15	134	1				12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5106			Y	NO RPT						12

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700						
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-						-0-
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		Y	-0-						-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-						-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194 2		Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	194			Y	NO RPT						-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050						
06	3900 X	3844	-0-	-56	-0-	3844 2		Y	-0-						27
07	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941 2		Y	-0-						27
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		Y	-0-						27
09	3870 X	3722	-0-	-148	-0-	3707 2	15 9	Y	14						41
10	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	4045 2	10 9	Y	9	45	1				5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4055			Y	NO RPT						5



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16601 X	4918	-0-	-11683	-0-	421 1	4496 2	Y	1			41
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	508 1	5200 2	Y	3			44
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	551 1	5015 2	Y	-0-			44
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	598 1	5098 2	Y	1			45
10	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	628 1	5259 2	Y	3			48
*11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	609 1	5187 2	Y	3			51

-----  
 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040  
 -----

06	DLQ G-10	5787	-0-	5787	5851	496 1	5291 2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	5540	-0-	5540	11391	490 1	5017 2	Y	30			38
08	DLQ G-10	3923	-0-	3923	15314	388 1	3529 2	Y	5			43
09	20464 X	5150	-0-	-15314	-0-	540 1	4607 2	Y	3			46
10	5983 X	4805	-0-	-1178	-0-	510 1	4270 2	Y	23	68 1		1
11	5790 X	4396	-0-	-1394	-0-	462 1	3934 2	Y	-0-			1

-----  
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994  
 -----

06	12955 X	4117	-0-	-8838	-0-	353 1	3763 2	Y	1			37
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	394 1	4033 2	Y	2			39
08	4402 X	4173	-0-	-229	-0-	413 1	3760 2	Y	-0-			39
09	4260 X	3972	-0-	-288	-0-	417 1	3554 2	Y	1			40
10	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	451 1	3778 2	Y	2			42
11	4260 X	4248	-0-	-12	-0-	446 1	3799 2	Y	3			45

-----  
 VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005  
 -----

06	11657 X	3751	-0-	-7906	-0-	321 1	3424 2	Y	5			37
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	316 1	3228 2	Y	3			40
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	353 1	3213 2	Y	2			42
09	3450 X	3375	-0-	-75	-0-	354 1	3018 2	Y	3			45
10	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	367 1	3079 2	Y	1			46
*11	3450 X	3295	-0-	-155	-0-	346 1	2947 2	Y	2			48

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1321 N	372	-0-	-949	-0-	32 1	339 2	Y	1		8
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 9	391 2	Y	-0-		8
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	38 1	382 2	Y	-0-		8
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	42 1	320 2	Y	-0-		8
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	38 1	361 2	Y	-0-		8
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43 1	388 2	Y	1		9
						46 1					
						1 9					

-----  
 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963  
 -----

06	1224 N	415	-0-	-809	-0-	35 1	373 2	Y	6		29
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	7 9	352 2	Y	-0-		29
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	34 1	334 2	Y	-0-		29
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	37 1	299 2	Y	2		31
						2 9					
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	39 1	326 2	Y	2	22 1	11
						2 9					
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	32 1	274 2	Y	14		25
						15 9					

-----  
 GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555  
 -----

06	7429 X	2386	-0-	-5043	-0-	204 1	2181 2	Y	1		22
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	1 9	2641 2	Y	1		23
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	258 1	2943 2	Y	1		24
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	323 1	2385 2	Y	-0-		24
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1 9	2642 2	Y	1		25
						308 1					
*11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2 9	2620 2	Y	2		27

-----  
 GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356  
 -----

06	27500 X	8481	-0-	-19019	-0-	727 1	7752 2	Y	2		60
07	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	2 9	8849 2	Y	4		64
08	9393 X	7762	-0-	-1631	-0-	865 1	6992 2	Y	2		66
09	9090 X	4480	-0-	-4610	-0-	4 9	4009 2	Y	1		67
10	9393 X	4777	-0-	-4616	-0-	768 1	4266 2	Y	2		69
						2 9					
11	9090 X	6128	-0-	-2962	-0-	470 1	5479 2	Y	5		74
						1 9					
						509 1					
						2 9					
						643 1					
						6 9					

-----												
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1500 N	1203	-0-	-297	2346	101 1	1082 2		Y	18	91
							20 9					
07		3100 N	1348	-0-	-1752	594	120 1	1228 2		Y	-0-	91
08		1809 N	1215	-0-	-594	-0-	120 1	1095 2		Y	-0-	91
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	136 1	1158 2		Y	6	97
							7 9					
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	133 1	1113 2		Y	6	74 1 29
							7 9					
*11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	123 1	1048 2		Y	35	64
							39 9					
-----												
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
06		1300 N	1982	-0-	682	4712	170 1	1810 2		Y	2	12
							2 9					
07		3100 N	1897	-0-	-1203	3509	169 1	1725 2		Y	3	15
							3 9					
08		3100 N	1780	-0-	-1320	2189	176 1	1604 2		Y	-0-	15
09		3000 N	1658	-0-	-1342	847	174 1	1483 2		Y	1	16
							1 9					
10		2662 N	1815	-0-	-847	-0-	193 1	1621 2		Y	1	17
							1 9					
11		1710 N	1582	-0-	-128	-0-	166 1	1415 2		Y	1	18
							1 9					
-----												
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
06		1500 N	1606	-0-	106	3366	138 1	1467 2		Y	1	18
							1 9					
07		3100 N	1654	-0-	-1446	1920	147 1	1507 2		Y	-0-	18
08		3100 N	1637	-0-	-1463	457	162 1	1474 2		Y	1	19
							1 9					
09		1968 N	1511	-0-	-457	-0-	159 1	1352 2		Y	-0-	19
10		1643 N	1381	-0-	-262	-0-	147 1	1234 2		Y	-0-	19
*11		1590 N	1354	-0-	-236	-0-	142 1	1210 2		Y	2	21
							2 9					
-----												
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
06		1230 N	1190	-0-	-40	-0-	102 1	1088 2		N	-0-	109
07		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	108 1	1109 2		N	-0-	109
08		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	120 1	1090 2		N	-0-	109
09		1200 N	1031	-0-	-169	-0-	108 1	923 2		N	-0-	109
10		1209 N	1003	-0-	-206	-0-	107 1	896 2		N	-0-	109
11		1170 N	938	-0-	-232	-0-	99 1	839 2		N	-0-	109
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----																	
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)			//CONT.//	92768 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
LAS PRESAS-GARCIA "A"			WELL #:	5	RRCID ->	242348	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6526 - 6700							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUEVARA "A" (LA ROCA)			WELL #:	A 2	RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177 PERF. 6343 - 7050							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			WELL #:	531085	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7005 - 9326							
VILLARREAL-GUTIERREZ GU			WELL #:	2	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7005 - 9326							
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	757	-0-	-669	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
-----																	
VILLARREAL, RICARDO			WELL #:	1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8528 - 9016							
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
-----																	
SHIDLER, MARK L., INC.			WELL #:	776590	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7124 - 7154							
MOLLETES CREEK "A" GU			WELL #:	1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7124 - 7154							
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	609	1	1825	2	N	-0-					60
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	651	1	1966	2	N	-0-					60
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	588	1	1889	2	N	-0-					60
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	630	1	1855	2	N	-0-					60
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	630	1	1782	2	N	-0-					60
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	609	1	1870	2	N	-0-					60
-----																	
SMITH PRODUCTION INC.			WELL #:	789662	RRCID ->	203565	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 7866 - 8017							
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #:	1	RRCID ->	203565	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 7866 - 8017							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2008																

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

06	4830 X	2860	-0-	-1970	-0-	2860	2			Y	-0-					35
07	4991 X	4234	-0-	-757	-0-	4234	2			Y	-0-					35
08	4495 X	2594	-0-	-1901	-0-	2594	2			Y	-0-	33	1			2
09	4200 X	2685	-0-	-1515	-0-	2685	2			Y	-0-					2
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3390 X	1443	-0-	-1947	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 4422

06	1620 N	1285	-0-	-335	-0-	1285	2			Y	-0-					24
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					24
08	1674 N	1239	-0-	-435	-0-	1239	2			Y	-0-	22	1			2
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					2
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	2	1			-0-
*11	3000 N	19721	-0-	16721	16721	19681	2	40	9	Y	36	15	1			21

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

06	21765 X	11872	-0-	-9893	-0-	11872	2			Y	-0-					-0-
07	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	21419	2	58	9	Y	53					53
08	24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	23966	2	62	9	Y	56	102	1			7
09	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23101	2	25	9	Y	23					30
10	28580 X	28580	-0-	-0-	-0-	28573	2	7	9	Y	6	25	1			11
*11	27546 X	27546	-0-	-0-	-0-	27532	2	14	9	Y	13	10	1			14

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

06	1800 N	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			Y	-0-					23
07	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			Y	-0-					23
08	1550 N	384	-0-	-1166	-0-	384	2			Y	-0-	21	1			2
09	3000 N	12167	-0-	9167	9167	12058	2	109	9	Y	99					101
10	3100 N	29393	-0-	26293	35460	29285	2	108	9	Y	98	140	1			59
*11	3000 N	26509	-0-	23509	58969	26289	2	220	9	Y	200	108	1			151

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741  
 MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					32
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	33	1	317	2	N	-0-					32
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					32
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	474	2	39	9	N	35					67
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					67
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					67

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
BMT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	245171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8910 - 8918	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1650 N	1451	-0-	-199	-0-	1451 3		Y	-0-			26
07		1705 N	1281	-0-	-424	-0-	125 1	1156 2	Y	-0-			26
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	314 1	1187 2	Y	-0-			26
09		1440 N	1146	-0-	-294	-0-	122 1	1024 2	Y	-0-			26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
BMT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9880 - 12167	
06		1080 X	747	-0-	-333	-0-	716 3	31 9	N	28			66
07		1116 X	763	-0-	-353	-0-	74 1	689 2	N	-0-			66
08		1085 X	808	-0-	-277	-0-	168 1	640 2	N	-0-			66
09		930 X	762	-0-	-168	-0-	81 1	681 2	N	-0-			66
10		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			66
11		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			66
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	222724	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8612 - 8622	
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
-----													
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8353 - 8359	
06		48420 X	45772	-0-	-2648	-0-	45628 2	144 9	Y	131			186
07		49352 X	47048	-0-	-2304	-0-	46902 2	146 9	Y	133	156 1		163
08		49352 X	45356	-0-	-3996	-0-	45202 2	154 9	Y	140	189 1		114
09		46800 X	44248	-0-	-2552	-0-	44094 2	154 9	Y	140	131 1		123
10		46031 X	46031	-0-	-0-	-0-	45869 2	162 9	Y	147	166 1		104
11		45780 X	42826	-0-	-2954	-0-	42648 2	178 9	Y	162			266
-----													
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	8832 - 8842	
06		1650 X	1187	-0-	-463	-0-	106 1	1081 2	Y	-0-			44
07		1705 X	116	-0-	-1589	-0-	14 1	102 2	Y	-0-			44
08		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			44
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			44
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
-----													
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8198 - 8210	
06		54180 X	33615	-0-	-20565	-0-	33583 2	32 9	N	29			118
07		55986 X	30962	-0-	-25024	-0-	30931 2	31 9	N	28			146
08		55986 X	33260	-0-	-22726	-0-	33231 2	29 9	N	26			172
09		42780 X	29461	-0-	-13319	-0-	29448 2	13 9	N	12	161 1		23
10		34751 X	25967	-0-	-8784	-0-	25952 2	15 9	N	14			37
11		33630 X	23708	-0-	-9922	-0-	23693 2	15 9	N	14			51

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ALEXANDER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 8626 - 8638			
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	222	1	9803	2	N	14			29
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	221	1	10146	2	N	-0-			29
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	223	1	9557	2	N	-0-			29
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	209	1	9803	2	N	-0-			29
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	N	-0-			29
*11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	284	1	9075	2	N	-0-			29

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	170306	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 8300 - 8308			
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	189	1	8331	2	N	21			88
07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	191	1	8748	2	N	5			93
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	174	1	7466	2	N	9			102
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	183	1	8571	2	N	-0-			102
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	142	1	5439	2	N	-0-			102
*11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	2	N	-0-			102

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	171972	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8610 - 8617			
06	7350	X	5758	-0-	-1592	-0-	128	1	5630	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	5223	-0-	-2372	-0-	112	1	5111	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6731	-0-	-864	-0-	153	1	6578	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6315	-0-	-255	-0-	132	1	6183	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5535	-0-	-1130	-0-	141	1	5394	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5293	-0-	-1217	-0-	161	1	5132	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"				WELL #:	5	RRCID ->	174751	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8228 - 8238			
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	34	1	1500	2	N	-0-			49
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	65	1	2975	2	N	-0-			49
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	2	N	8			57
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	52	1	2446	2	N	-0-			57
10	3038	N	2471	-0-	-567	-0-	63	1	2408	2	N	-0-			57
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	72	1	2287	2	N	-0-			57

VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC				251741											
BMT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6696			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	300	-0-	300	300	63	1	237	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	300	-0-	300	600	63	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VALLEY (WILCOX)		//CONT.//		92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		33
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		33
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		33
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728 - 8982
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 136A				WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1			1
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	1	1	1	1
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1	1	1	1
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	19	1	Y	2	1	1	2
10	403	N	225	-0-	-178	-0-	23	1	Y	1	2	1	1
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1	9	Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 135				WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	2	3	1	2
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	25	1	Y	2	3	1	1
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	2	1	1	2
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	2	1	1	3
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	3	4	1	2
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	3	9	Y	NO RPT			2



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24 1	272 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28 1	279 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	312 3	Y	2	1 1	2
						2 9					
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1	278 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564			
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	40 1	521 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45 1	518 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	55 1	553 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	64 1	571 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306	
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	4 1	105 3	Y	1		1
						1 9					
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	5 1	112 3	Y	1		1
						1 9					
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	5 1	109 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	35 1	834 3	Y	3		7
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	36 1	842 3	Y	3	5 1	5
08	899 N	742	-0-	-157	-0-	31 1	708 3	Y	3		8
09	870 N	725	-0-	-145	-0-	31 1	691 3	Y	3	5 1	6
10	868 N	756	-0-	-112	-0-	33 1	719 3	Y	4	5 1	5
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	4 9		Y	NO RPT		5
-----											
VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360			
06	5038 X	3775	-0-	-1263	-0-	265 1	3484 3	Y	24	32 1	16
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	277 1	3192 3	Y	32	31 1	17
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	316 1	3156 3	Y	21	16 1	22
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	337 1	3329 3	Y	25	17 1	30
10	3906 X	3772	-0-	-134	-0-	377 1	3366 3	Y	26	36 1	20
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	29 9		Y	NO RPT		20
-----											
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	15 1	370 3	Y	3		7
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	386 3	Y	3	5 1	5
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	15 1	334 3	Y	3		8
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15 1	342 3	Y	3	5 1	6
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	381 3	Y	4	5 1	5
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	4 9		Y	NO RPT		5
-----											
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845			
06	4890 X	4610	-0-	-280	-0-	326 1	4281 3	Y	3	3 1	2
07	5053 X	4497	-0-	-556	-0-	359 1	4135 3	Y	3	3 1	2
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	441 1	4395 3	Y	2	2 1	2
09	4620 X	4561	-0-	-59	-0-	419 1	4139 3	Y	3	2 1	3
*10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	379 1	3381 3	Y	3	4 1	2
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	3 9		Y	NO RPT		2



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	1		1
						1	9						
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	507	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		1

-----  
 VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037  
 -----

06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	3	Y	3		7
						3	9						
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	56	1	1313	3	Y	3	5 1	5
						3	9						
08	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	48	1	1083	3	Y	3		8
						3	9						
09	1440 N	1327	-0-	-113	-0-	57	1	1267	3	Y	3	5 1	6
						3	9						
10	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	55	1	1193	3	Y	4	5 1	5
						4	9						
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		5

-----  
 VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413  
 -----

06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	936	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	83	1	959	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	79	1	788	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	930 N	802	-0-	-128	-0-	74	1	727	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	901	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT		2

-----  
 VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203  
 -----

06	4110 X	3662	-0-	-448	-0-	259	1	3397	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
07	4247 X	3621	-0-	-626	-0-	289	1	3326	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	359	1	3586	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
09	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	309	1	3050	3	Y	4	3 1	5
						4	9						
10	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	339	1	3021	3	Y	5	6 1	4
						6	9						
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1646			WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	895 N	895 -0- -0- -0-				63 1	829 3	Y		3	4 1	2
						3 9						
07	950 N	950 -0- -0- -0-				76 1	871 3	Y		3	3 1	2
						3 9						
08	848 N	848 -0- -0- -0-				77 1	769 3	Y		2	2 1	2
						2 9						
09	744 N	744 -0- -0- -0-				68 1	673 3	Y		3	2 1	3
						3 9						
10	930 N	906 -0- -24 -0-				91 1	812 3	Y		3	4 1	2
						3 9						
11	810 N	NO RPT -0- -810 -0-						Y		NO RPT		2
-----												
VAQUILLAS 1647			WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437		
06	360 N	356 -0- -4 -0-				25 1	328 3	Y		3	4 1	2
						3 9						
07	403 N	391 -0- -12 -0-				31 1	357 3	Y		3	3 1	2
						3 9						
08	397 N	397 -0- -0- -0-				36 1	359 3	Y		2	2 1	2
						2 9						
09	393 N	393 -0- -0- -0-				36 1	354 3	Y		3	2 1	3
						3 9						
10	403 N	377 -0- -26 -0-				38 1	336 3	Y		3	4 1	2
						3 9						
11	390 N	NO RPT -0- -390 -0-						Y		NO RPT		2
-----												
VAQUILLAS 1646			WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480		
06	2220 N	1299 -0- -921 -0-				92 1	1206 3	Y		1	3 1	1
						1 9						
07	2170 N	1218 -0- -952 -0-				97 1	1117 3	Y		4	3 1	2
						4 9						
08	1922 N	1144 -0- -778 -0-				104 1	1039 3	Y		1	1 1	2
						1 9						
09	1330 N	1330 -0- -0- -0-				122 1	1206 3	Y		2	1 1	3
						2 9						
*10	1418 N	1418 -0- -0- -0-				143 1	1272 3	Y		3	4 1	2
						3 9						
11	1110 N	NO RPT -0- -1110 -0-						Y		NO RPT		2
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647			WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754		
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS 135A			WELL #: 2		RRCID -> 142456		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452		
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8383 - 8421		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		39 N	39	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
*10		101 N	101	-0-	-0-	10 1	91 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8370 - 8416		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	Y	3			6
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3 9		Y	-0-	4 1		2
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33 1	739 3	Y	3			5
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20 1	451 3	Y	3	3 1		5
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	2	4 1		3
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	15 1	331 3	Y	2	4 1		3
						2 9		Y	NO RPT			3

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540		
06	780 N	450	-0-	-330	-0-	32 1	415 3	Y	3	4 1		2
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	3 9		Y	3	3 1		2
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	41 1	475 3	Y	3			2
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	61 1	608 3	Y	2	2 1		2
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	3	2 1		3
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	54 1	530 3	Y	3	4 1		2
						3 9		Y	3	4 1		2
						58 1	521 3	Y	3	4 1		2
						3 9		Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313																
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	559	3	Y	4	5	1			3
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	542	3	Y	5	5	1			3
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	-0-		28	1	275	3	Y	2	3	1			2
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	447	3	Y	4	2	1			4
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	606	3	Y	4	5	1			3
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-		4	9			Y	NO RPT					3
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215								
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	16	-0-	16	-0-	16		2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16						Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	93 1	1226 3	Y	131	174 1			84
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	144 9	947 3	Y	175	169 1			90
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	82 1	1092 3	Y	119	88 1			121
09	1470 N	971	-0-	-499	-0-	193 9	783 3	Y	99	90 1			130
10	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	109 1	915 3	Y	98	153 1			75
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	131 9		Y	NO RPT				75
-----													
VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097				
06	4500 X	3211	-0-	-1289	-0-	127 1	3062 3	Y	20				48
07	3813 X	3169	-0-	-644	-0-	22 9	3018 3	Y	20	35 1			33
08	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	129 1	2833 3	Y	21				54
09	3330 X	2974	-0-	-356	-0-	22 9	2823 3	Y	23	35 1			42
10	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	126 1	2791 3	Y	27	36 1			33
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	23 9		Y	NO RPT				33
-----													
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148				
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36 1	472 3	N	18	32 1			12
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20 9	615 3	N	35	29 1			18
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53 1	666 3	N	23	17 1			24
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	39 9	829 3	N	27	18 1			33
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	67 1	782 3	N	29	40 1			22
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	25 9		N	NO RPT				22
-----													
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912				
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	84 1	3744 3	Y	3				7
07	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	30 9	3621 3	Y	3	5 1			5
08	3813 X	3570	-0-	-243	-0-	151 1	3416 3	Y	3				8
09	3690 X	3611	-0-	-79	-0-	3 9	3454 3	Y	3	5 1			6
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	154 1	4068 3	Y	4	5 1			5
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	188 1		Y	NO RPT				5



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	1		1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	2	2 1	1
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	2	1 1	1
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	2	9			Y	NO RPT		1
-----													
VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808					
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	4	6 1	3
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	5	5 1	3
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	124	3	Y	4	3 1	4
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	7	1	70	3	Y	5	3 1	6
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	81	3	Y	5	7 1	4
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	6	9			Y	NO RPT		4
-----													
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225					
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	Y	2	3 1	2
07	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	83	1	962	3	Y	3	3 1	2
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	3	Y	2	2 1	2
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	3	2 1	3
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	952	3	Y	3	4 1	2
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	3	9			Y	NO RPT		2
-----													
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126					
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	10	12 1	6
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	11	1	58	3	Y	10	11 1	5
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	9	5 1	9
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	69	3	Y	7	7 1	9
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	7	11 1	5
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	11	1			Y	NO RPT		5
-----													
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847					
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707									
BRISCOE N		WELL #:		3	RRCID ->	190558	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
VAQUILLAS 1647		WELL #:		1	RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9203 - 9379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1622 N	1622	-0-	-0-	113	1	1486	3	Y	21	28	13
						23	9						
07		1738 N	1738	-0-	-0-	136	1	1571	3	Y	28	27	14
						31	9						
08		1685 N	1685	-0-	-0-	152	1	1512	3	Y	19	14	19
						21	9						
09		1620 N	1614	-0-	-6	146	1	1445	3	Y	21	14	26
						23	9						
10		1736 N	1664	-0-	-72	165	1	1474	3	Y	23	32	17
						25	9						
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620					Y	NO RPT		17

VAQUILLAS 2059		WELL #:		1	RRCID ->	140516	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8226 - 9157
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8985 - 9062
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8793 - 9226
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		1
07		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-	1	1
08		93 N	88	-0-	-5				Y	1		1
						4	1	83	3			
						1	9					
09		14 N	14	-0-	-0-			13	3	Y	-0-	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21 1	518 3	Y	3	7
						3 9				
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	Y	2 5 1	4
						2 9				
08	558 N	484	-0-	-74	-0-	20 1	461 3	Y	3	7
						3 9				
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	20 1	453 3	Y	3 5 1	5
						3 9				
10	558 N	104	-0-	-454	-0-	5 1	98 3	Y	1 5 1	1
						1 9				
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256		
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15 1	366 3	Y	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18 1	426 3	Y	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 3	Y	-0-	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	1	1
						1 9				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	Y	12	21
						13 9				
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	8 15 1	14
						9 9				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	23	37
						25 9				
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	2 1	47 3	Y	13 24 1	26
						14 9				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	4
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796		
VERGARA		WELL #: 1								
06	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	467 1	1148 3	Y	2	44
						2 9				
07	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	339 1	1129 2	Y	14	58
						15 9				
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	212 1	1371 2	Y	40	98
						44 9				
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	227 1	1429 2	Y	-0-	98
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	98
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT	98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741									
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 233227		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2850 X	2137	-0-	-713	-0-	614 1	1506 3	Y	15	66
							17 9				
07		2883 X	1836	-0-	-1047	-0-	420 1	1398 2	Y	16	82
							18 9				
08		2883 X	2044	-0-	-839	-0-	271 1	1752 2	Y	19	51
							21 9			50 1	
09		2700 X	2079	-0-	-621	-0-	285 1	1794 2	Y	-0-	51
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT	51
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT	51
-----											
VILLARREAL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 237512		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352			
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-	90
07		1674 N	1579	-0-	-95	-0-	111 1	1468 2	N	-0-	90
08		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	161 1	1494 2	N	30	120
							33 9				
09		1710 N	1642	-0-	-68	-0-	173 1	1468 2	N	1	121
							1 9				
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	121
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	121
-----											
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 241975		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772			
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	208 1	512 2	Y	13	111
							14 9				
07		899 N	621	-0-	-278	-0-	143 1	478 2	Y	-0-	111
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	116 1	752 2	Y	31	14
							34 9			128 1	
*09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	116 1	731 2	Y	-0-	14
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	14
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	14
-----											
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 247950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842	
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	82 1	201 2	Y	-0-	56
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	70 1	234 2	Y	-0-	56
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	39 1	253 2	Y	-0-	56
*09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	39 1	242 2	Y	-0-	56
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	56
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	56
-----											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 249559		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832	
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-	99
07		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291 2		N	-0-	99
08		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302 2		N	-0-	99
09		1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253 2		N	-0-	99
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	99
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	99

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1950 X	286	-0-	-1664	-0-	49	1	237	2	Y	-0-		49
07		1953 N	802	-0-	-1151	-0-	154	1	648	2	Y	-0-		49
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	226	1	1404	2	Y	1	1 8	49
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	236	1	1373	2	Y	-0-		49
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	249	1	1529	2	Y	-0-		49
*11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	228	1	1651	2	Y	2	2 8	49
							2	9						
-----														
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790														
06		1230 X	515	-0-	-715	-0-	88	1	421	2	Y	5	3 8	94
07		1271 X	1023	-0-	-248	-0-	195	1	819	2	Y	8		102
08		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	183	1	1134	2	Y	9	1 8	110
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1054	2	Y	5		115
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	197	1	1208	2	Y	3	2 8	116
*11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	Y	16		132
							18	9						
-----														
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604														
06		1200 N	311	-0-	-889	-0-	52	1	248	2	Y	10		124
07		1240 N	100	-0-	-1140	-0-	19	1	81	2	Y	-0-		124
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	175	1	1086	2	Y	15		139
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	97	1	565	2	Y	1	1 8	139
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	537	2	Y	15	2 8	152
*11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	Y	119	197 1	74
							131	9						
-----														
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828														
06		3270 X	657	-0-	-2613	-0-	113	1	544	2	Y	-0-		10
07		2759 X	1455	-0-	-1304	-0-	279	1	1176	2	Y	-0-		10
08		2821 X	2057	-0-	-764	-0-	285	1	1771	2	Y	1	1 8	10
09		2730 X	1956	-0-	-774	-0-	287	1	1669	2	Y	-0-		10
10		2821 X	1938	-0-	-883	-0-	271	1	1665	2	Y	2	2 8	10
*11		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	241	1	1742	2	Y	2	2 8	10
							2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8706 - 8860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	337	-0-	-623	-0-		58 1	279 2	Y	-0-		36
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-		133 1	562 2	Y	-0-		36
08	1023 N	438	-0-	-585	-0-		61 1	377 2	Y	-0-		36
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-		99 1	569 2	Y	-0-		36
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-		126 1	767 2	Y	21	1 8	56
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		23 9					
							80 1	575 2	Y	2	2 8	56
							2 9					
-----												
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC				330184								
EL GATITA		WELL #:		3	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8414 - 8448
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3408	-0-	308	308		3362 2	46 9	N	42		42
09	2965 N	2657	-0-	-308	-0-		2615 2	42 9	N	38		80
10	3100 N	3201	-0-	101	101		3158 2	43 9	N	39	2 1	117
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT		117
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A
06	2250 N	1818	-0-	-432	-0-		1794 3	24 9	Y	22	17 1	9
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1687 3	18 9	Y	16	17 1	8
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1630 3	20 9	Y	18	21 1	5
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1071 3	17 9	Y	15	17 1	3
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2056 3	1 9	Y	1	2 1	2
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8976 - 9791
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171 3		Y	-0-		-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 3		Y	-0-		-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-		36 1	907 3	Y	-0-		-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041 3		Y	-0-		-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1399 3	3 9	Y	3	1 1	2
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
MARSHALL, S.G.		WELL #:		1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11637 - 11756
*04	2190 N	1886	-0-	-304	-0-		57 1	1829 3	N	-0-		-0-
*05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		64 1	1648 3	N	-0-		-0-
*06	2250 N	1852	-0-	-398	-0-		54 1	1798 3	N	-0-		-0-
*07	1953 N	1891	-0-	-62	-0-		54 1	1837 3	N	-0-		-0-
*08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-		47 1	1534 3	N	-0-		-0-
*09	1860 N	1677	-0-	-183	-0-		49 1	1628 3	N	-0-		-0-
*10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		57 1	1855 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9672 - 9793			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600 X	307	-0-	-293	-0-		15	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	403 X	326	-0-	-77	-0-		16	1	310	3	Y	-0-			-0-
08	403 X	372	-0-	-31	-0-		17	1	355	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-		14	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		16	1	322	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9230 - 9270			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		7	RRCID ->	091090	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9654 - 9781			
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1425	3	14	9	Y	13	11	1	6
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1680	3	13	9	Y	12	12	1	6
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1580	3	20	9	Y	18	20	1	4
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1689	3	18	9	Y	16	17	1	3
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1618	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						Y	NO RPT			3
-----															
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		7	RRCID ->	093010	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9332 - 9477			
06	3930 X	3782	-0-	-148	-0-		178	1	3565	3	Y	35	34	1	14
07	3751 X	3489	-0-	-262	-0-		166	1	3275	3	Y	44	47	1	11
08	4030 X	3534	-0-	-496	-0-		159	1	3336	3	Y	35	39	1	7
09	3900 X	2598	-0-	-1302	-0-		125	1	2410	3	Y	57	52	1	12
10	4030 X	3641	-0-	-389	-0-		169	1	3402	3	Y	64	54	1	22
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-		70	9			Y	NO RPT			22
-----															
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9396 - 9420			
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1318	3	12	9	Y	11	8	1	3
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-		535	3	3	9	Y	3	6	1	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1083	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1117	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1046	3	32	9	Y	29	22	1	7
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT			7
-----															
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 - 9116			
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1270	3	12	9	Y	11	10	1	6
07	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		2821	3	20	9	Y	18	17	1	7
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2625	3	20	9	Y	18	21	1	4
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2226	3	17	9	Y	15	17	1	2
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		2396	3	67	9	Y	61	45	1	18
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1489	3	13	9	Y	12	7	1		6
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1288	3	12	9	Y	11	14	1		3
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	54	1	1346	3	Y	11	10	1		4
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1442	3	11	9	Y	10	10	1		4
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	3	8	9	Y	7	6	1		5
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182					
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	653	3	17	9	Y	15	10	1		6
07	589 N	286	-0-	-303	-0-	271	3	15	9	Y	14	18	1		2
08	1271 N	410	-0-	-861	-0-	15	1	380	3	Y	14	14	1		2
09	660 N	265	-0-	-395	-0-	251	3	14	9	Y	13	13	1		2
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	8	1		3
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988				TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926					
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	27	1	538	3	Y	-0-				-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	30	1	595	3	Y	-0-				-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	26	1	552	3	Y	-0-				-0-
09	570 N	326	-0-	-244	-0-	16	1	310	3	Y	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-				-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981				TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807					
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	71	3	20	9	Y	18	16	1		3
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70	3	17	9	Y	15	16	1		2
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	1	1		1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588					
06	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2415	3	22	9	Y	20	16	1		8
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14	15	1		7
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2463	3	21	9	Y	19	21	1		5
09	1920 N	1428	-0-	-492	-0-	1410	3	18	9	Y	16	17	1		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1		5
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
YATES		WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013				TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530					
06	14B2 EXT	53	-0-	53	53	2	1	50	3	N	1				1
07	DELQ PR	7808	-0-	7808	7861	226	1	7559	3	N	21				22
08	3100 N	1306	-0-	-1794	6067	39	1	1267	3	N	-0-				22
09	30308 X	24241	-0-	-6067	-0-	709	1	974	2	N	-0-				22
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	22558	3			N	-0-				22
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT				22



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3	N	-0-		29
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3	N	-0-		29
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	149	1	N	24	3741 3	53
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	26	9	N	17		70
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3381	3	N	28	19 9	98
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	4210	3	N	NO RPT	31 9	98
-----											
LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225			
06	2190 N	1710	-0-	-480	-0-	1687	3	N	21	15 1	12
07	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	2130	3	N	20	26 1	6
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	85	1	N	19	19 1	6
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	21	9	N	18		6
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	15	18 1	9
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	2209	3	N	NO RPT	17 9	9
-----											
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824			
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	294 3	-0-
-----											
ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128			
06	810 X	704	-0-	-106	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	-0-		-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-
10	992 N	785	-0-	-207	-0-	118	1	Y	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	667 2	-0-
-----											
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142			
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		10
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	N	29		39
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	32	9	N	-0-		39
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		39
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	11	1	N	13		52
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	25	1	N	NO RPT	854 3	52
-----											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172			
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	31	1	Y	73	71 1	30
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	80	9	Y	91	96 1	25
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	73	82 1	16
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	100	9	Y	117	108 1	25
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	53	55 1	23
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	80	9	Y	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134 3	Y		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047			
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	6	1	29 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23 2	Y	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71 2	Y	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	242 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764			
06	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	161	1	3211 3	Y	-0-	-0-
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	162	1	3186 3	Y	-0-	-0-
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	167	1	3516 3	Y	-0-	-0-
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3166 3	Y	-0-	-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	170	1	3424 3	Y	29	8
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	32	9		Y	NO RPT	8
-----											
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516			
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	79	1	2672 3	Y	15	11
07	2573 N	2320	-0-	-253	-0-	17	9	2246 3	Y	6	13
08	2573 N	2538	-0-	-35	-0-	67	1	2460 3	Y	3	12
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	7	9	2441 3	Y	2	10
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	3	9	2431 3	Y	10	15
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	74	1		Y	NO RPT	15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:	35	RRCID ->	108271	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9442 - 9734
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10680 X	10650	-0-	-30	-0-	505 1	10095 3	Y	45	44 1	16
07	11532 X	8480	-0-	-3052	-0-	50 9	8020 3	Y	48	53 1	11
08	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	53 9	11912 3	Y	45	49 1	7
09	11160 X	10936	-0-	-224	-0-	566 1	10325 3	Y	70	64 1	13
10	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	50 9	12194 3	Y	89	74 1	28
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	534 1		Y	NO RPT		28
						77 9					
						604 1					
						98 9					
-----											
VERGARA 1674		WELL #:	1	RRCID ->	108453	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10422 - 10584
06	4560 X	4422	-0-	-138	-0-	749 1	3620 2	Y	48	52 1	20
07	4712 X	3850	-0-	-862	-0-	53 9	3201 2	Y	33	51 1	2
08	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	613 1	3241 2	Y	40	19 1	23
09	4470 X	3824	-0-	-646	-0-	36 9	3314 2	Y	20	31 1	12
*10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	674 1	4103 2	Y	31	29 1	14
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	44 9		Y	NO RPT		14
						488 1					
						22 9					
						781 1					
						34 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:	18	RRCID ->	108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9744 - 9758
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:	38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLEY		WELL #:	3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232
06	3750 X	2903	-0-	-847	-0-	292 1	2566 2	Y	41	25 1	29
07	3875 X	2869	-0-	-1006	-0-	45 9	2504 2	Y	42	51 1	20
08	3875 X	3138	-0-	-737	-0-	319 1	2740 2	Y	36	26 1	30
09	3330 X	2902	-0-	-428	-0-	46 9	2487 2	Y	30	50 1	10
*10	3224 X	2364	-0-	-860	-0-	358 1	1974 2	Y	38	20 1	28
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	40 9		Y	NO RPT		28
						382 1					
						33 9					
						348 1					
						42 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1897	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	-0-	47	1	1544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184								
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	-0-	6361	3	61	9	Y	55	43	1	21
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	-0-	5378	3	39	9	Y	35	40	1	16
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	-0-	6514	3	21	9	Y	19	29	1	6
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	5702	3	18	9	Y	16	18	1	4
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	-0-	5822	3	21	9	Y	19	15	1	8
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729								
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3	19	9	Y	17	14	1	7
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3	14	9	Y	13	14	1	6
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	3	20	9	Y	18	20	1	4
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	3	17	9	Y	15	17	1	2
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----																
ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699								
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	4871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	4372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	4389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	3572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	3370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170								
06	1020	N	162	-0-	-858	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	1023	N	143	-0-	-880	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	775	N	286	-0-	-489	-0-	-0-	266	3	20	9	Y	18	16	1	2
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	17	9	Y	15	16	1	1
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	Y	40	30	1	11
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
-----																
ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350								
06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1373	2	Y	36	23	1	26
07	1674	N	850	-0-	-824	-0-	-0-	92	1	723	2	Y	32	43	1	15
08	1891	N	1161	-0-	-730	-0-	-0-	130	1	994	2	Y	34	20	1	29
09	1560	N	490	-0-	-1070	-0-	-0-	62	1	405	2	Y	21	43	1	7
*10	837	N	160	-0-	-677	-0-	-0-	23	9							
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	54	25	1	36
								59	9							36
												Y	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----															
ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555			
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	425	3	21	9	Y	19	12	1	9
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	447	3	20	9	Y	18	23	1	4
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	18	17	1	5
							20	9							
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	388	3	19	9	Y	17	17	1	5
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	Y	11	10	1	6
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561			
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-			-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	3	21	9	Y	19	16	1	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1	2
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO.,LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	248 N	98	-0-	-150	-0-	97 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1911 3	21 9	Y	19	16 1	3
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	422 3	18 9	Y	16	16 1	3
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	Y	1	2 1	2
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253			
06	5520 X	3849	-0-	-1671	-0-	3814 3	35 9	Y	32	25 1	12
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3870 3	28 9	Y	25	26 1	11
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3714 3	21 9	Y	19	24 1	6
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3435 3	17 9	Y	15	17 1	4
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3574 3	40 9	Y	36	27 1	13
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587			
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3	1 9	Y	1	9 1	12
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	6 1	6
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9	Y	1	3 1	4
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-	4 1	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	326 3	7 9	Y	6	4 1	3
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403 3	7 9	Y	6	7 1	2
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	19 1	482 3	Y	6	6 1	2
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1938 3	6 9	Y	5	5 1	2
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781			
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14 1	472 3	N	-0-		53
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	10 1	321 3	N	4		57
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	4 9	8 1	N	1		58
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	1 9		N	-0-		58
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	206 3	N	-0-		58
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		58
-----											
VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9402 - 9512
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11080 - 11900
06		43340 X	10303	-0-	-33037	-0-	295	1	N	16		42
							18	9				
07		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	365	1	N	-0-		42
08		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	268	1	N	-0-		42
09		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		42
10		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	187	1	N	3		45
							3	9				
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		45
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9253
06		1800 X	1483	-0-	-317	-0-	1470	3	Y	12	10	6
07		1457 X	800	-0-	-657	-0-	794	3	Y	5	7	4
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1908	3	Y	18	18	4
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	3	Y	15	16	3
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	Y	23	18	8
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
VERGARA 1674		WELL #:		3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10668 - 10833
06		T. A.	174	-0-	174	174	30	1	Y	-0-		-0-
07		T. A.	3042	-0-	3042	3216	487	1	Y	10	9	1
							11	9				
08		T. A.	1745	-0-	1745	4961	299	1	Y	5	3	3
							6	9				
09		6008 X	1047	-0-	-4961	-0-	134	1	Y	4	5	2
							4	9				
*10		3038 X	1562	-0-	-1476	-0-	250	1	Y	-0-	2	7
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	3	Y	5	3	3
07		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4612	3	Y	5	6	2
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	183	1	Y	4	4	2
							4	9				
09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4229	3	Y	4	4	2
10		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5213	3	Y	4	3	3
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2066 N	2066	-0-	-0-	2059 3	7 9	Y	6	4 1			2
07	2294 N	2056	-0-	-238	2049 3	7 9	Y	6	7 1			1
08	2232 N	1928	-0-	-304	74 1	1847 3	Y	6	5 1			2
09	2070 N	1776	-0-	-294	1770 3	6 9	Y	5	5 1			2
10	2162 N	2162	-0-	-0-	2156 3	6 9	Y	5	4 1			3
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860			Y	NO RPT				3
-----												
ALLEY		WELL #: 5		RRCID -> 114352		COMPL. DATE 05/21/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471			
06	5503 X	5503	-0-	-0-	557 1	4896 2	Y	45	28 1			32
07	5642 X	5450	-0-	-192	609 1	4789 2	Y	47	57 1			22
08	5642 X	5455	-0-	-187	626 1	4785 2	Y	40	29 1			33
09	5490 X	5121	-0-	-369	678 1	4407 2	Y	33	55 1			11
*10	5673 X	4555	-0-	-1118	676 1	3832 2	Y	43	22 1			32
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	47 9		Y	NO RPT				32
-----												
VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480			
06	1735 N	1735	-0-	-0-	1713 3	22 9	Y	20	19 1			30
07	1990 N	1990	-0-	-0-	1977 3	13 9	Y	12	18 1			24
08	2000 N	2000	-0-	-0-	1974 3	26 9	Y	24	17 1			31
09	2054 N	2054	-0-	-0-	2031 3	23 9	Y	21	35 1			17
10	2766 N	2766	-0-	-0-	2753 3	13 9	Y	12				29
11	750 N	NO RPT	-0-	-750			Y	NO RPT				29
-----												
HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792			
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	57 1	1441 3	N	-0-	72 1			8
*06	1410 N	1398	-0-	-12	40 1	1358 3	N	-0-				8
*07	1488 N	1124	-0-	-364	32 1	1092 3	N	-0-				8
*08	1488 N	1319	-0-	-169	39 1	1280 3	N	-0-				8
*09	1470 N	1074	-0-	-396	32 1	1042 3	N	-0-				8
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	35 1	1139 3	N	-0-				8
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290			N	NO RPT				8
-----												
JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414			
06	4027 X	4027	-0-	-0-	116 1	3911 3	N	-0-				34
07	3350 X	3350	-0-	-0-	96 1	3243 3	N	10				44
08	4162 X	4162	-0-	-0-	124 1	4038 3	N	-0-				44
09	3147 X	3147	-0-	-0-	92 1	3055 3	N	-0-				44
10	3579 X	3579	-0-	-0-	105 1	3467 3	N	6				50
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	7 9		N	NO RPT				50
-----												
LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408			
06	3870 X	3831	-0-	-39	3831 3		Y	-0-				-0-
07	3868 X	3868	-0-	-0-	3868 3		Y	-0-				-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	152 1	3807 3	Y	-0-				-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	3633 3		Y	-0-				-0-
10	4162 X	4162	-0-	-0-	4162 3		Y	-0-				-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450			Y	NO RPT				-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187										COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9957 - 10612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492										COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9790 - 9802	
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-		
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-		
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	234	1	1328	2	Y	-0-	-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493										COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10225 - 10420	
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	203	2	Y	5	4	1	2
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	9	127	2	Y	5	7	1	-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	90	2	Y	4	2	1	2
09		240 N	189	-0-	-51	-0-	19	1	158	2	Y	7	5	1	4
*10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	9	244	2	Y	-0-	3	1	1
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	23	1			Y	NO RPT			1
-----															
LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868										COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 10440 - 10618	
06		3000 X	57	-0-	-2943	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
07		3100 X	84	-0-	-3016	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
08		2945 X	76	-0-	-2869	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
09		330 X	136	-0-	-194	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
10		124 X	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977										COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 9415 - 9606	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132										COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8972 - 9638	
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	3	11	9	Y	10	6	1	5
07		3720 X	3418	-0-	-302	-0-	3408	3	10	9	Y	9	12	1	2
08		3720 X	3419	-0-	-301	-0-	131	1	3278	3	Y	9	9	1	2
09		3600 X	2841	-0-	-759	-0-	10	9	10	9	Y	9	9	1	2
10		3689 X	3429	-0-	-260	-0-	2831	3	14	9	Y	13	9	1	6
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	3415	3			Y	NO RPT			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10 3	8 9	Y	7	7 1	2
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	14 3	13 9	Y	12	10 1	4
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	12 3	10 9	Y	9	10 1	3
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	11 3	13 9	Y	12	12 1	3
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7 3	6 9	Y	5	5 1	3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872			
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	131 1	110 2	N	-0-		52
						4322 3					
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	124 1	152 2	N	-0-		52
						4011 3					
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	131 1	194 2	N	-0-		52
						4086 3					
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	118 1	163 2	N	-0-		52
						3763 3					
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	130 1	277 2	N	-0-		52
						3991 3					
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		52
-----											
MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA 1679-W		WELL #: 5ST		RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618			
06	2880 X	2546	-0-	-334	-0-	434 1	2095 2	Y	15	17 1	6
						17 9					
07	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	441 1	2302 2	Y	20	25 1	1
						22 9					
08	2914 X	2510	-0-	-404	-0-	429 1	2061 2	Y	18	9 1	10
						20 9					
09	2790 X	2409	-0-	-381	-0-	307 1	2085 2	Y	15	16 1	9
						17 9					
*10	2821 X	2612	-0-	-209	-0-	414 1	2175 2	Y	21	20 1	10
						23 9					
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAY	WELL #:	1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406	-	9246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2082 3	13 9	N	12			53
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			53
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	103 1	2579 3	N	7			60
09	3000 N	4286	-0-	1286	1286	4269 3	17 9	N	15			75
10	3100 N	4352	-0-	1252	2538	4337 3	15 9	N	14			89
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	2208			N	NO RPT			89
-----												
LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10205 - 10352
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1664 3	35 9	Y	32	20 1		15
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	873 3	33 9	Y	30	38 1		7
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	19 1	463 3	Y	29	28 1		8
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2240 3	30 9	Y	27	27 1		8
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	829 3	15 9	Y	14	13 1		9
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10710 - 11842
06	14B2 EXT	59	-0-	59	59	2 1	57 3	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	830	-0-	830	889	24 1	806 3	N	-0-			-0-
08	1044 N	155	-0-	-889	-0-	5 1	150 3	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5 1	163 3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HIRSCH		WELL #:		2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	9763 - 10958
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	15 1	479 3	N	-0-			25
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	24 1	791 3	N	-0-			25
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18 1	603 3	N	-0-			25
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	17 1	536 3	N	-0-			25
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	18 1	579 3	N	10			35
						11 9						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			35
-----												
VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11063 - 11101
06	3000 N	3092	-0-	92	92	88 1	2984 3	Y	18	8 1		12
07	3100 N	3736	-0-	636	728	108 1	3618 3	Y	9	5 1		16
08	3100 N	4112	-0-	1012	1740	122 1	3989 3	Y	1	2 1		15
09	4118 X	2378	-0-	-1740	-0-	1 9	2307 3	Y	2	4 1		13
10	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	69 1	2334 3	Y	11	6 1		18
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	2 9		Y	NO RPT			18
-----												
CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8762 - 8928
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 3	1 9	N	1			43
07	744 N	627	-0-	-117	-0-	621 3	6 9	N	5			48
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	25 1	616 3	N	-0-			48
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	599 3	2 9	N	2			50
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514 3	8 9	N	7			57
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10741 - 11108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9461 - 9764	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
VERGARA 1679		WELL #:		6	RRCID ->	118798	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10178 - 10277	
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	171	1	826	2	Y	15	17 1	6
07	1085 N	953	-0-	-132	-0-	150	1	782	2	Y	19	24 1	1
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	169	1	811	2	Y	18	9 1	10
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	140	1	953	2	Y	12	15 1	7
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	206	1	1082	2	Y	14	14 1	7
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	15	9			Y	NO RPT		7
EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8461 - 8645	
06	510 N	283	-0-	-227	-0-	9	1	274	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	336	-0-	-129	-0-	11	1	325	3	Y	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-
MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10147 - 11194	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA 1680			WELL #: 7		RRCID -> 119055			COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		2730 X	2654	-0-	-76	-0-	447 1	2157 2		Y	45	49 1		19
07		2821 X	2384	-0-	-437	-0-	50 9							
08		2821 X	2700	-0-	-121	-0-	374 1	1953 2		Y	52	67 1		4
09		2730 X	2485	-0-	-245	-0-	57 9							
*10		2759 X	2423	-0-	-336	-0-	455 1	2190 2		Y	50	24 1		30
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	55 9							
							313 1	2124 2		Y	44	47 1		27
							48 9							
							380 1	1997 2		Y	42	46 1		23
							46 9							
										Y	NO RPT			23
-----														
LUNDELL			WELL #: 49		RRCID -> 119111			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL			WELL #: 37		RRCID -> 119197			COMPL. DATE 11/30/1985			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264			
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3			Y	-0-			-0-
07	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	2766 3			Y	-0-			-0-
08	3751	X	2694	-0-	-1057	-0-	103 1	2591 3		Y	-0-			-0-
09	3630	X	2138	-0-	-1492	-0-	2138 3			Y	-0-			-0-
10	3317	X	1626	-0-	-1691	-0-	1626 3			Y	-0-			-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ARCO FEE			WELL #: 4		RRCID -> 119445			COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EL GATO			WELL #: 12		RRCID -> 119681			COMPL. DATE 12/09/1985			TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770			
06	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	105 1	3265 3		Y	-0-			-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	123 1	3564 3		Y	-0-			-0-
08	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	114 1	3111 3		Y	-0-			-0-
09	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	112 1	3019 3		Y	-0-			-0-
10	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	97 1	2670 3		Y	-0-			-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2203 3	11 9		Y	10	6 1		6
07	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2050 3	11 9		Y	10	13 1		3
08	2449 N	1697	-0-	-752	-0-	65 1	1621 3		Y	10	10 1		3
						11 9							
09	2220 N	1662	-0-	-558	-0-	1651 3	11 9		Y	10	9 1		4
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059 3	3 9		Y	3	4 1		3
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT			3

-----  
 VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			10
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			10
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3		N	-0-			10
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			10
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			10
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			10

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

06	9210 X	9116	-0-	-94	-0-	9025 3	91 9		Y	83	66 1		31
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9478 3	74 9		Y	67	71 1		27
08	9827 X	8162	-0-	-1665	-0-	8141 3	21 9		Y	19	39 1		7
09	9510 X	8544	-0-	-966	-0-	8527 3	17 9		Y	15	19 1		3
10	9827 X	9815	-0-	-12	-0-	9813 3	2 9		Y	2	3 1		2
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-				Y	NO RPT			2

-----  
 CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4204	3	66	9	N	60	141	1		48	
07	4216 X	4208	-0-	-8	-0-	3982	3	226	9	N	205	162	1		91	
08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	185	1	4644	3	N	225	161	1		155	
						248	9									
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4278	3	175	9	N	159	161	1		153	
10	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4958	3	317	9	N	288	237	1		204	
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				204	
-----																
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222								
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	680	3	7	9	Y	6	5	1		1	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4	9	Y	4	5	1		-0-	
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	676	3	20	9	Y	18	17	1		1	
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	637	3	17	9	Y	15	16	1		-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3	3	1		-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224								
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	3	6	9	Y	5	3	1		2	
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5	6	1		1	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	898	3	Y	5	5	1		1	
						6	9									
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	1		1	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	Y	3	2	1		2	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				2	
-----																
MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576								
06	3000 N	3020	-0-	20	25	87	1	2933	3	N	-0-				-0-	
*07	2790 N	2440	-0-	-350	-0-	64	1	2169	3	N	188	188	1		-0-	
						207	9									
*08	2790 N	2040	-0-	-750	-0-	60	1	1980	3	N	-0-				-0-	
*09	2700 X	2541	-0-	-159	-0-	74	1	2467	3	N	-0-				-0-	
*10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	85	1	2802	3	N	-0-				-0-	
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642								
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-				-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				-0-	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNDELL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712 3	7 9	Y	6	4 1	3
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	Y	6	8 1	1
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	31 1	766 3	Y	6	6 1	1
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	7 9	7 9	Y	6	6 1	1
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1133 3	7 9	Y	6	4 1	3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
EL GATO		WELL #:		14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716	
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	59 1	1808 3	Y	3	17 1	6
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	3 9	2401 3	Y	-0-		6
08	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	73 1	1979 3	Y	9		15
09	1860 N	1361	-0-	-499	-0-	10 9	1313 3	Y	-0-		15
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	48 1	1893 3	Y	4		19
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	69 1		Y			19
						4 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272	
06	3000 N	2692	-0-	-308	-0-	442	2668 3	Y	22	19 1	9
07	2395 X	1953	-0-	-442	-0-	1940 3	13 9	Y	12	16 1	5
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5082 3	21 9	Y	19	21 1	3
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5446 3	17 9	Y	15	17 1	1
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4466 3	30 9	Y	27	21 1	7
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA 1680		WELL #:		8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599 -	8648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2449 3	14 9	N	13			105
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2671 3	3 9	N	3			108
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	100 1	2510 3	N	19			127
							21 9						
09		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2293 3	18 9	N	16			143
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2610 3	10 9	N	9			152
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			152
-----													
CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 -	8738
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9105 -	9129
06		5520 X	4649	-0-	-871	-0-	4640 3	9 9	Y	8	9 1		7
07		5766 X	4685	-0-	-1081	-0-	4677 3	8 9	Y	7	12 1		2
08		5673 X	5545	-0-	-128	-0-	212 1	5325 3	Y	7	7 1		2
							8 9						
09		5490 X	5075	-0-	-415	-0-	5067 3	8 9	Y	7	7 1		2
10		5642 X	4649	-0-	-993	-0-	4629 3	20 9	Y	18	12 1		8
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11024 -	11044
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8605 -	8785
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11230 -	12155
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	4			61
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			61
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		690 N	448	-0-	-242	-0-	447 3	1 9	Y	1	4 1		2
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3	1 9	Y	1	2 1		1
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686 3	4 9	Y	4	3 1		2
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186 3	4 9	Y	4	4 1		2
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 3	1 9	Y	1	2 1		1
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634													
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1486 3	127 9	N	115	79 1		58
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1389 3	127 9	N	115	147 1		26
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	43 1	1072 3	N	114	109 1		31
							125 9						
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1078 3	120 9	N	109	107 1		33
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1459 3	108 9	N	98	77 1		54
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			54
-----													
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044													
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4736 3	23 9	N	21			103
07		5301 X	5114	-0-	-187	-0-	5101 3	13 9	N	12			115
08		5363 X	5245	-0-	-118	-0-	201 1	5033 3	N	10			125
							11 9						
09		5190 X	4756	-0-	-434	-0-	4747 3	9 9	N	8			133
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5510 3	7 9	N	6	106 1		33
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT			33
-----													
VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706													
06		3180 X	2741	-0-	-439	-0-	2712 3	29 9	Y	26	21 1		11
07		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2806 3	23 9	Y	21	22 1		10
08		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2676 3	21 9	Y	19	23 1		6
09		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2517 3	17 9	Y	15	17 1		4
10		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2715 3	3 9	Y	3	3 1		4
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686													
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			4
07		682 N	543	-0-	-139	-0-	543 3		N	-0-			4
08		775 N	676	-0-	-99	-0-	26 1	650 3	N	-0-			4
09		630 N	575	-0-	-55	-0-	575 3		N	-0-			4
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			4
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			4
-----													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730													
06		1590 N	1445	-0-	-145	-0-	1426 3	19 9	Y	17	11 1		14
07		1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1482 3	10 9	Y	9	11 1		12
08		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1394 3	19 9	Y	17	11 1		18
09		1440 N	911	-0-	-529	-0-	901 3	10 9	Y	9	20 1		7
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128 3	4 9	Y	4			11
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			11

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794			
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3	Y	-0-		-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	Y	-0-		-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-	3487 3	-0-
09	3240 X	2447	-0-	-793	-0-	2447	3	Y	-0-		-0-
10	3348 X	2529	-0-	-819	-0-	2529	3	Y	-0-		-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576			
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-		-0-
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6122	3	Y	35	29 1	6
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	317	1	Y	45	39 1	12
						50	9				
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5954	3	Y	43	42 1	13
10	3100 N	6380	-0-	3280	-0-	6345	3	Y	32	27 1	18
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	2800		Y	NO RPT		18
-----											
VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092			
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	163	186 1	30
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	572	3	Y	200	172 1	58
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	626	3	Y	188	200 1	46
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	491	3	Y	232	220 1	58
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	707	3	Y	205	164 1	99
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		99
-----											
EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
07	186 X	142	-0-	-44	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
08	155 X	141	-0-	-14	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
09	150 X	134	-0-	-16	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
10	155 X	122	-0-	-33	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.			WELL #:		8	RRCID -> 132088			COMPL. DATE 09/20/1989			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3949	3	35	9	Y	32	25	1		13
07		4743 X	1516	-0-	-3227	-0-	1506	3	10	9	Y	9	16	1		6
08		4743 X	2801	-0-	-1942	-0-	2781	3	20	9	Y	18	21	1		3
09		4590 X	1865	-0-	-2725	-0-	1848	3	17	9	Y	15	17	1		1
10		4123 X	1587	-0-	-2536	-0-	1586	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HIRSCH			WELL #:		5	RRCID -> 132274			COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778				
06		3462 X	3350	-0-	-112	-0-	96	1	3254	3	N	-0-				13
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	3	N	45				58
							50	9								
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	94	1	3093	3	N	10				68
							11	9								
09		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	3	N	1				69
							1	9								
10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	3	N	9				78
							10	9								
11		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				78
-----																
VAQUILLAS RANCH A-3			WELL #:		67 U	RRCID -> 132286			COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604				
06		3990 X	1892	-0-	-2098	-0-	258	1	1631	2	Y	3	4	1		1
							3	9								
07		4123 X	2185	-0-	-1938	-0-	302	1	1880	2	Y	3	3	1		1
							3	9								
08		3038 X	2189	-0-	-849	-0-	236	1	1951	2	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
09		2340 X	2012	-0-	-328	-0-	243	1	1763	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	316	1	2431	2	Y	6	3	1		3
							7	9								
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				3
-----																
CARR			WELL #:		48	RRCID -> 132620			COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272				
06		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6823	3	3	9	N	3				53
07		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7472	3	4	9	N	4				57
08		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	292	1	7327	3	N	10				67
							11	9								
09		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6748	3	22	9	N	20				87
10		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7042	3	17	9	N	15				102
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				102
-----																
VERGARA 1680			WELL #:		1	RRCID -> 132632			COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782				
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



-----																
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4764	3	43	9	Y	39	55	1		24
07		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4693	3	32	9	Y	29	40	1		13
08		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	3	20	9	Y	18	29	1		2
09		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3683	3	18	9	Y	16	18	1		-0-
10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4028	3	15	9	Y	14	12	1		2
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT				2
-----																
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726																
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	8	1	150	3	Y	28	27	1		12
							31	9								
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	34	37	1		9
							37	9								
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	28	32	1		5
							31	9								
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	43	40	1		8
							47	9								
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	35	32	1		11
							39	9								
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				11
-----																
VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106																
06		1020 N	290	-0-	-730	-0-	8	1	281	3	Y	1	10	1		2
							1	9								
07		124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				2
08		124 N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	Y	-0-				2
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	64	1	2138	3	Y	-0-				2
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	59	1	1932	3	Y	-0-				2
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				2
-----																
ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319																
06		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	167	1	1467	2	Y	14	9	1		10
							15	9								
07		2263 X	1537	-0-	-726	-0-	172	1	1350	2	Y	14	17	1		7
							15	9								
08		2263 X	1742	-0-	-521	-0-	200	1	1529	2	Y	12	9	1		10
							13	9								
09		2190 X	1363	-0-	-827	-0-	180	1	1170	2	Y	12	18	1		4
							13	9								
10		1705 X	546	-0-	-1159	-0-	80	1	453	2	Y	12	6	1		10
							13	9								
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				10
-----																
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318																
06		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	197	1	6670	3	Y	26	44	1		17
							29	9								
07		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	189	1	6338	3	Y	19				36
							21	9								
08		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	199	1	6531	3	Y	34	39	1		31
							37	9								
09		6240 X	5795	-0-	-445	-0-	168	1	5594	3	Y	30	38	1		23
							33	9								
10		6448 X	6246	-0-	-202	-0-	183	1	6031	3	Y	29	39	1		13
							32	9								
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT				13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9415 - 9514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	4425	-0-	-15	-0-	4425	3			Y	-0-			-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			Y	-0-			-0-
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	126	1	3163	3	Y	-0-			-0-
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-			-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3349	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARR		WELL #:		50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8238 - 9211			
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2			36
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	514	3	1	9	N	1			37
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	56	1	1399	3	N	-0-			37
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7			44
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	4	9	N	4			48
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			48
-----														
LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9226 - 9900			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	12	1	313	3	Y	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #:		24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF. 9910 - 10188			
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	33	1	661	3	Y	-0-			-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	Y	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9066 - 9811			
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-			-0-
07	4898 X	4103	-0-	-795	-0-	4103	3			Y	-0-			-0-
08	4743 X	4730	-0-	-13	-0-	181	1	4549	3	Y	-0-			-0-
09	4590 X	3677	-0-	-913	-0-	3677	3			Y	-0-			-0-
10	4743 X	3109	-0-	-1634	-0-	3109	3			Y	-0-			-0-
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8130 - 8160			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	226	1	1868	2	Y	-0-			-0-
09	DELQ PR	1637	-0-	1637	1637	198	1	1439	2	Y	-0-			-0-
10	2930 X	1293	-0-	-1637	-0-	149	1	1144	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----																	
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	114	1	3726	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09		DELQ PR	1954	-0-	1954	1954	57	1	1896	3	Y	1					4
							1	9									
10		2906 X	952	-0-	-1954	-0-	28	1	920	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864																	
-----																	
06		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	270	1	5401	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
07		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	252	1	4953	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
08		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	211	1	4440	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09		2100 X	1233	-0-	-867	-0-	60	1	1162	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	5	5	1			4
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070																	
-----																	
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	N	22					40
							24	9									
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	12	1	400	3	N	8					48
							9	9									
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	N	-0-					48
09		450 N	334	-0-	-116	-0-	10	1	324	3	N	-0-					48
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	470	3	N	2	1	1			49
							2	9									
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					49
-----																	
LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928																	
-----																	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796																	
-----																	
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11007 - 11330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	64	1	2174	3	N	13	20
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	14	9	2194	3	N	17	37
08	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	66	1	2067	3	N	-0-	37
09	2130 X	1992	-0-	-138	-0-	19	9	1932	3	N	1	38
10	2201 X	930	-0-	-1271	-0-	1	9	903	3	N	-0-	38
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	27	1			N	NO RPT	38
-----												
LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9630 - 9720		
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11519 - 11642		
06	2760 X	2658	-0-	-102	-0-	76	1	2582	3	N	-0-	-0-
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	83	1	2785	3	N	-0-	-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	92	1	2997	3	N	-0-	-0-
09	2670 X	2373	-0-	-297	-0-	69	1	2304	3	N	-0-	-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	80	1	2649	3	N	-0-	-0-
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10346 - 10370		
06	10410 X	8907	-0-	-1503	-0-	254	1	8612	3	Y	37	58 1
07	10757 X	8450	-0-	-2307	-0-	41	9	8189	3	Y	15	31 1
08	9114 X	8335	-0-	-779	-0-	244	1	8088	3	Y	-0-	6 1
09	8910 X	6939	-0-	-1971	-0-	247	1	6714	3	Y	21	26 1
10	9207 X	7698	-0-	-1509	-0-	202	1	7440	3	Y	30	23 1
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	23	9			Y	NO RPT	56
-----												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11527 - 11710		
06	9540 X	6400	-0-	-3140	-0-	182	1	6162	3	Y	51	26 1
07	8525 X	6268	-0-	-2257	-0-	56	9	6064	3	Y	22	15 1
08	8525 X	6351	-0-	-2174	-0-	180	1	6163	3	Y	-0-	5 1
09	8250 X	5703	-0-	-2547	-0-	24	9	5529	3	Y	7	13 1
10	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	188	1	8604	3	Y	34	17 1
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	166	1			Y	NO RPT	34
-----												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A10		WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11130 - 11210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5 1	189 3	Y	1	1 1		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 9	265 3	Y	1			1
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8 1	260 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	185 3	Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9102 - 9350		
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	3654 3	806 9	Y	733	837 1		137
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3286 3	925 9	Y	841	727 1		251
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	2842 3	688 9	Y	625	706 1		170
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	2736 3	1042 9	Y	947	875 1		242
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3188 3	734 9	Y	667	563 1		346
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			346
-----												
LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9739 - 9835		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	8 1	203 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8466 - 8496		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11379 - 11490		
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15 1	481 3	Y	3	2 1		1
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3 9	512 3	Y	1	1 1		1
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	1 9	522 3	Y	1	1 1		1
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 9	460 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	370 3	Y	2	1 1		1
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	12 1		Y	NO RPT			1
-----												
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9166 - 9350		
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4813 3	11 9	Y	10	25 1		3
07	6417 X	4956	-0-	-1461	-0-	4942 3	14 9	Y	13	12 1		4
08	6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	4506 3	11 9	Y	10	11 1		3
09	6030 X	4471	-0-	-1559	-0-	4454 3	17 9	Y	15	14 1		4
10	4991 X	4403	-0-	-588	-0-	4393 3	10 9	Y	9	8 1		5
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	475	3	4	9	Y	4	3 1	2
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3 1	2
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	480	3	21	9	Y	19	17 1	4
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	389	3	18	9	Y	16	16 1	4
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	343	3	37	9	Y	34	26 1	12
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		12

DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	3	6	9	N	5	30
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	856	3	13	9	N	12	42
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	N	10	52
						11	9					
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	3	6	9	N	5	57
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1	58
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	58

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260	
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	9	7 1	3
						10	9						
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	139	3	Y	19	17 1	5
						21	9						
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	15	17 1	3
						17	9						
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	30	27 1	6
						33	9						
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	23	21 1	8
						25	9						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		8

VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5	5 1	1
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	Y	4	4 1	1
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	451	3	21	9	Y	19	17 1	3
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	412	3	17	9	Y	15	16 1	2
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	Y	2	3 1	1
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR		WELL #: 53		RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		69
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	2	9	71
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	44 1	N	1113 3		74
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	3 9	N			
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	971 3	N	3	9	6
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	1003 3	N	14	9	19
								NO RPT		19
-----										
CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266		
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	7 1	Y	17	17	7
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 9	Y	21	22	6
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	17	19	4
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 9	Y	27	25	6
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	80	62	24
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	19 9	Y	NO RPT		24
						30 9				
						11 1				
						88 9				
-----										
VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946		
06	2338 X	1686	-0-	-652	-0-	48 1	Y	9	39	5
07	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	10 9	Y	3	2	6
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	44 1	Y	-0-	2	4
09	1620 X	237	-0-	-1383	-0-	3 9	Y	-0-	4	-0-
10	1674 X	1426	-0-	-248	-0-	7 1	Y	5	2	3
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	42 1	Y	NO RPT		3
						6 9				
-----										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	1470	-0-	-1050	-0-	42	1 1428 3	N	-0-			-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	93	1 3137 3	N	-0-			-0-
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	122	1 3988 3	N	-0-			-0-
09	2820 X	2075	-0-	-745	-0-	61	1 2014 3	N	-0-			-0-
10	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	177	1 5814 3	N	-0-			-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530				
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2333	3 12 9	N	11			78
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2345	3 24 9	N	22			100
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1 2329 3	N	17			117
						19	9					
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2245	3 19 9	N	17	124 1		10
10	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2919	3 14 9	N	13			23
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			23
-----												
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270				
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	30	1 192 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	23	1 143 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1 170 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	22	1 161 2	Y	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1 217 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064				
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3 13 9	Y	12	11 1		6
07	1953 N	1161	-0-	-792	-0-	1153	3 8 9	Y	7	9 1		4
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2146	3 21 9	Y	19	19 1		4
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	3 17 9	Y	15	16 1		3
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	439	3 43 9	Y	39	29 1		13
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			13
-----												
CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633				
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1287	3 30 9	Y	27	16 1		12
07	1767 X	1429	-0-	-338	-0-	1399	3 30 9	Y	27	33 1		6
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	68	1 1693 3	Y	27	25 1		8
						30	9					
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1468	3 28 9	Y	25	25 1		8
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1800	3 25 9	Y	23	18 1		13
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2340 X	286	-0-	-2054	-0-	39 1	247 2	Y	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	53 1	333 2	Y	-0-	-0-
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	285 1	2354 2	Y	-0-	-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	273 1	1986 2	Y	-0-	-0-
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	338 1	2603 2	Y	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS A5		WELL #: 101		RRCID -> 142792		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136			
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	71 1	2183 3	Y	10	29 1	14
						11 9					
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	82 1	2373 3	Y	10		24
						11 9					
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	98 1	2654 3	Y	10	11 1	23
						11 9					
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	88 1	2368 3	Y	6	15 1	14
						7 9					
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	98 1	2682 3	Y	4		18
						4 9					
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		18

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

06	2220 X	1762	-0-	-458	-0-	50	1	1712	3	N	-0-			4
07	2294 X	905	-0-	-1389	-0-	26	1	876	3	N	3			7
						3	9							
08	2294 X	745	-0-	-1549	-0-	22	1	723	3	N	-0-			7
09	1770 X	489	-0-	-1281	-0-	15	1	474	3	N	-0-			7
10	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	24	1	793	3	N	-0-			7
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			7

-----  
 LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-			-0-
07	DELO PR	1943	-0-	-1943	-0-	1943	3			Y	-0-			-0-
08	2957 X	1014	-0-	-1943	-0-	39	1	975	3	Y	-0-			-0-
09	2310 X	709	-0-	-1601	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
10	2387 X	658	-0-	-1729	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

06	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	156	1	986	2	Y	-0-			-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	145	1	904	2	Y	-0-			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	134	1	1109	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	407	-0-	-553	-0-	49	1	358	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	50	1	1694	3	N	-0-			5
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	47	1	1607	3	N	-0-			5
*08	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	47	1	1554	3	N	-0-			5
*09	1740 N	1291	-0-	-449	-0-	37	1	1254	3	N	-0-			5
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	3	N	-0-			5
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15 1	513 3	N	-0-	27
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15 1	513 3	N	-0-	27
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	395 3	N	-0-	27
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	447 3	N	-0-	27
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	15 1	472 3	N	-0-	27
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	27
-----										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894		
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	148 1	2957 3	Y	29	13
						32 9				
07	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	112 1	2196 3	Y	35	10
						39 9				
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	105 1	2217 3	Y	29	7
						32 9				
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	111 1	2157 3	Y	43	10
						47 9				
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	105 1	2112 3	Y	20	9
						22 9				
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT	9
-----										
LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	7 1	173 3	Y	-0-	-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009 3	7 9	N	6	35 1	109
07	961 N	947	-0-	-14	-0-	947 3		N	-0-	29 1	80
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	56 1	1402 3	N	-0-		80
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1361 3	12 9	N	11	6 1	85
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-	3 1	82
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		82
-----											
CARR		WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687			
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	130 1	819 2	Y	-0-	-0-	
07	961 N	477	-0-	-484	-0-	66 1	411 2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	572	-0-	-420	-0-	62 1	510 2	Y	-0-	-0-	
09	960 N	544	-0-	-416	-0-	66 1	478 2	Y	-0-	-0-	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	56 1	429 2	Y	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARR		WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530			
06	870 N	775	-0-	-95	-0-	22 1	753 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	618	-0-	-219	-0-	18 1	600 3	N	-0-	-0-	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	18 1	605 3	N	-0-	-0-	
09	780 N	582	-0-	-198	-0-	17 1	565 3	N	-0-	-0-	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	18 1	581 3	N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9540 - 9600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9402 - 9966				
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			Y	-0-				-0-
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-				-0-
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	3	Y	-0-				-0-
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-				-0-
10	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	Y	7	4	1		3
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11236 - 11443				
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	24	1	799	3	N	-0-				-0-
07	1147 N	458	-0-	-689	-0-	13	1	445	3	N	-0-				-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	N	-0-				-0-
09	810 N	666	-0-	-144	-0-	20	1	646	3	N	-0-				-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	700	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		66	RRCID ->	145658	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10067 - 10947				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9726 - 9806				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9221 - 9268				
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6	5	1		1
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714	3	6	9	Y	5	5	1		1
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	759	3	21	9	Y	19	18	1		2
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	600	3	18	9	Y	16	16	1		2
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	680	3	18	9	Y	16	13	1		5
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8694 - 9150				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704				
06	1980 N	1840	-0-	-140	-0-	1833	3	7	9	N	6	96
07	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	1937	3	7	9	N	6	102
08	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	76	1	1906	3	N	2	15
						2	9					
09	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1821	3	7	9	N	6	21
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	3	17	9	N	15	36
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	36
-----												
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028				
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	64	1	309	2	Y	15	6
						17	9					
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	70	1	368	2	Y	20	1
						22	9					
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	65	1	314	2	Y	18	10
						20	9					
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	31	1	210	2	Y	10	6
						11	9					
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	75	1	396	2	Y	15	7
						17	9					
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494				
06	3000 N	5363	-0-	2363	2363	153	1	5148	3	N	56	71
						62	9					
07	3100 N	4770	-0-	1670	4033	137	1	4600	3	N	30	101
						33	9					
08	3100 N	4115	-0-	1015	5048	122	1	3993	3	N	-0-	18
09	7968 X	2920	-0-	-5048	-0-	84	1	2813	3	N	21	39
						23	9					
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2690	3	N	22	61
						24	9					
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	61
-----												
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057				
06	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	196	1	6644	3	N	-0-	-0-
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	194	1	6530	3	N	-0-	-0-
08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	198	1	6462	3	N	-0-	-0-
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	163	1	5405	3	N	-0-	-0-
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	167	1	5517	3	N	-0-	-0-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4410 X	3559	-0-	-851	-0-	101 1	3436 3	Y	20	11 1		14
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	22 9	3623 3	Y	9	6 1		17
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	10 9	3655 3	Y	-0-	3 1		14
09	3600 X	2970	-0-	-630	-0-	112 1	2881 3	Y	2	5 1		11
10	3720 X	3188	-0-	-532	-0-	87 1	3082 3	Y	12	7 1		16
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	2 9						16
						13 9						
-----												
LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504			
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		Y	-0-			-0-
07	3441 X	3223	-0-	-218	-0-	3223 3		Y	-0-			-0-
08	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	128 1	3207 3	Y	-0-			-0-
09	3330 X	2832	-0-	-498	-0-	2832 3		Y	-0-			-0-
10	3441 X	2960	-0-	-481	-0-	2956 3	4 9	Y	4	2 1		2
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
URIBE, ROSITA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3 3	172 9	N	156	194 1		88
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	10 3	131 9	N	119			207
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20 3	125 9	N	114	179 1		142
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	54 3	130 9	N	118	195 1		65
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	29 3	41 9	N	37			102
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			102
-----												
CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094			
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1792 3	10 9	N	9			84
07	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537 3		N	-0-	69 1		15
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	78 1	1963 3	N	17			32
09	1800 N	1299	-0-	-501	-0-	19 9	2 9	N	2			34
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1297 3	11 9	N	10			44
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	1846 3		N	NO RPT			44
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	5 1	148 3	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 3	N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	5 1	136 3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9546 - 10526
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3		Y	-0-		-0-
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3		Y	-0-		-0-
08	5022 X	4698	-0-	-324	-0-	180	1	4518	3	Y	-0-	-0-
09	4860 X	4747	-0-	-113	-0-	4747	3		Y	-0-		-0-
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5207	3	3	9	Y	3	1
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10860 - 10872
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1577	3	Y	3	3
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	3	Y	2	3
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	4	1
11	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-	4	9		Y	NO RPT		5
-----												
CARR		WELL #:		85	RRCID ->	146798	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9032 - 9198
06	2310 N	2114	-0-	-196	-0-	2086	3	28	9	N	25	23
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2425	3	175	9	N	159	119
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	3	N	136	102
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	150	9				86	95
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2364	3	95	9	N	54	67
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-	2673	3	59	9	N	NO RPT	157
-----												
CARR		WELL #:		84	RRCID ->	146855	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9774
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	N	4	84
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	84
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	5	1	127	3	N	5	89
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	143	3	3	9	N	3	92
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2	94
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	94
-----												
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	146958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10686 - 12043
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	62 1	2110 3	N	-0-			-0-
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	61 1	2052 3	N	-0-			-0-
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	69 1	2256 3	N	-0-			-0-
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	64 1	2140 3	N	-0-			-0-
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	60 1	1970 3	N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120				
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	17 1	565 3	N	-0-			110
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	35 1	1192 3	N	-0-			110
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	25 1	821 3	N	-0-	44 1		66
*09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			66
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			66
-----												
JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870				
06	540 N	32	-0-	-508	-0-	1 1	29 3	N	2			2
07	620 N	37	-0-	-583	-0-	2 9						
08	310 N	55	-0-	-255	-0-	9 3	28 9	N	25			27
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	N	-0-			27
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	141 3	N	-0-			27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	2 1	72 3	N	-0-			27
-----												
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088				
06	660 X	460	-0-	-200	-0-	13 1	444 3	Y	3	2 1		2
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	3 9						
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	22 1	748 3	Y	2	1 1		3
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	13 1	428 3	Y	-0-			3
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22 1	745 3	Y	-0-	2 1		1
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	23 1	757 3	Y	3	1 1		3
-----												
CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	3000 N	3056	-0-	56	56	96	1	2959	3	Y	1	24 1	5
07	3100 N	4600	-0-	1500	1556	153	1	4438	3	Y	8		13
08	3100 N	3816	-0-	716	2272	135	1	3663	3	Y	16	12 1	17
09	5535 X	3263	-0-	-2272	-0-	116	1	3137	3	Y	9	17 1	9
10	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	97	1	2648	3	Y	2		11
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	2	9			Y	NO RPT		11
-----													
CARR		WELL #:		76	RRCID ->	147705	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9286 - 9432	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	40	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	40	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-	40	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-	40	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	40	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	40	
-----													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147753	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9850 - 9962	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1	4 1	8
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	3 1	6
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	Y	2	2 1	6
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	103	3	1	9	Y	1	3 1	4
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		4
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
CARR		WELL #:		87	RRCID ->	147809	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9326	
06	300 N	29	-0-	-271	-0-	26	3	3	9	N	3	79	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	79	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	2	81	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	81	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1	82	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	82	
-----													
LUNDELL		WELL #:		72	RRCID ->	147845	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9912 - 10624	
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3051	3	35	9	Y	32	20 1	15
07	2936 N	2850	-0-	-86	-0-	2815	3	35	9	Y	32	40 1	7
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	101	1	2537	3	Y	32	30 1	9
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1935	3	33	9	Y	30	30 1	9
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4564	3	13	9	Y	12	12 1	9
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		9
-----													
CARR		WELL #:		94	RRCID ->	147878	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9155 - 9208	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		77	RRCID ->	148135	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9012 - 9186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR		WELL #:		88	RRCID ->	148143	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8877 - 9022		
06	1350 X	449	-0-	-901	-0-	448 3	1 9	N	1					22
07	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	375 3		N	-0-					22
08	1550 X	430	-0-	-1120	-0-	17 1	413 3	N	-0-					22
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-					22
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-					22
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT					22
-----														
JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11580 - 11677		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11160 - 12060		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11753 - 11934		
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	82 1	2788 3	N	-0-					5
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	84 1	2810 3	N	-0-					5
*08	2697 N	2629	-0-	-68	-0-	77 1	2552 3	N	-0-					5
*09	2610 N	2135	-0-	-475	-0-	62 1	2073 3	N	-0-					5
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	70 1	2329 3	N	-0-					5
11	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT					5
-----														
CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	999	-0-	-171	-0-	970	3	29	9	N	26	20	1	73
07	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	995	3	88	9	N	80	65	1	88
08	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	38	1	965	3	N	102	70	1	120
09	990 N	928	-0-	-62	-0-	112	9							
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	892	3	36	9	N	33	50	1	103
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	1004	3	79	9	N	72	63	1	112
										N	NO RPT			112
-----														
LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	10	1	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	1	4
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	16	15	1	5
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	9							
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	Y	15	15	1	5
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	329	3	12	9	Y	11	9	1	7
										Y	NO RPT			7
-----														
CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250		
06	5460 X	3421	-0-	-2039	-0-	97	1	3298	3	Y	24	13	1	16
07	4371 X	3160	-0-	-1211	-0-	26	9							
08	4278 X	2917	-0-	-1361	-0-	91	1	3058	3	Y	10	7	1	19
09	3900 X	2759	-0-	-1141	-0-	11	9							
10	3534 X	2904	-0-	-630	-0-	87	1	2830	3	Y	-0-	3	1	16
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	81	1	2675	3	Y	3	6	1	13
						3	9							
						85	1	2807	3	Y	11	7	1	17
						12	9							
										Y	NO RPT			17
-----														
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	150063	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10732		
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	3	N	-0-			70
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	N	18			88
						20	9							
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	49	1	1615	3	N	-0-			88
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	982	3	N	-0-			88
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	N	-0-			88
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			88
-----														
VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10130 - 10172		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-	-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	Y	-0-	-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	Y	-0-	-0-
09		210 N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	2	Y	-0-	-0-
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	26	1	137	2	Y	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958													
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	62	1	2105	3	N	-0-	100
07		1953 N	1801	-0-	-152	-0-	52	1	1749	3	N	-0-	18
08		2418 N	1706	-0-	-712	-0-	50	1	1656	3	N	-0-	18
09		2160 N	1452	-0-	-708	-0-	42	1	1410	3	N	-0-	18
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	3	N	20	38
							22	9					
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT	38
-----													
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340													
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	27	26 1 11
							30	9					
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	Y	32	34 1 9
							35	9					
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	27	30 1 6
							30	9					
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	Y	39	36 1 9
							43	9					
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	Y	-0-	9 1 -0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089													
06		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1756	3	6	9	N	5	56
07		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1593	3	7	9	N	6	62
08		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	69	1	1721	3	N	3	65
							3	9					
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	N	4	69
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4	10
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2862	3	23	9	N	21	96	1	50
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2676	3	14	9	N	13			63
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	106	1	2668	3	N	29			92
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2363	3	22	9	N	20			112
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2835	3	11	9	N	10			122
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			122
-----														
MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139					
06	1230 N	603	-0-	-627	-0-	17	1	583	3	N	3	2	1	3
07	837 N	713	-0-	-124	-0-	20	1	683	3	N	9	1	1	11
08	744 N	511	-0-	-233	-0-	15	1	496	3	N	-0-			11
09	600 N	370	-0-	-230	-0-	10	1	345	3	N	14	2	1	23
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	9				1			24
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	1	9			N	NO RPT			24
-----														
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646					
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	124	1	4180	3	N	-0-			14
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	76	1	2542	3	N	16			30
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	18	9				1			31
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	3	N	2			33
10	806 X	444	-0-	-362	-0-	13	1	431	3	N	-0-			33
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			33
-----														
CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148					
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1			28
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2			30
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-			30
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-			30
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			30
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			30
-----														
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818					
06	1500 N	731	-0-	-769	-0-	100	1	631	2	Y	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	125	1	775	2	Y	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	99	1	815	2	Y	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	699	2	Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JURASCHEK			WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	158	1	5358	3	N	9		89
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	10	9						
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	121	1	4070	3	N	-0-	72 1	17
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	92	1	3040	3	N	-0-		17
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	153	1	5068	3	N	-0-		17
						138	1	4554	3	N	24		41
						26	9						
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT		41
-----													
VAQUILLAS RANCH "A"			WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495			
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		38
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	52		90
08	2232 X	46	-0-	-2186	-0-	2	1	44	3	N	-0-		90
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		90
*10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		90
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		90
-----													
CARR			WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VERGARA, G. B.			WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700			
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	142	3	37	9	Y	34		82
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	4	3	22	9	Y	20		102
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	92	3	8	9	Y	7		109
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13		122
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		122
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		122
-----													
CARR			WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443			
06	5409 X	2589	-0-	-2820	-0-	2586	3	3	9	N	3		72
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2594	3	57	9	N	52	113 1	11
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	3	N	14		25
						15	9						
09	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2355	3	4	9	N	4		29
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2634	3	22	9	N	20		49
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		49
-----													
CARR			WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748			
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	N	5		95
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	507	3	6	9	N	5		100
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	N	3		103
						3	9						
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-		103
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4		107
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752						
06	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	321	1	10854	3	Y	60	29	1	40
						66	9							
07	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	335	1	11236	3	Y	27	17	1	50
						30	9							
08	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	319	1	10438	3	Y	1	7	1	44
						1	9							
09	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	233	1	7732	3	Y	6	15	1	35
						7	9							
10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	265	1	8764	3	Y	33	18	1	50
						36	9							
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			50

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604						
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	219	1	7410	3	Y	-0-			8
07	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	194	1	6504	3	Y	107			115
						118	9							
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	164	1	5397	3	Y	3			118
						3	9							
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	160	1	5311	3	Y	19			137
						21	9							
10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	158	1	5207	3	Y	-0-			137
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			137

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000						
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	128	1	4325	3	Y	16	26	1	7
						18	9							
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	117	1	3926	3	Y	12			19
						13	9							
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	109	1	3564	3	Y	19	23	1	15
						21	9							
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	106	1	3497	3	Y	19	23	1	11
						21	9							
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	105	1	3456	3	Y	16	23	1	4
						18	9							
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 156475		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620					
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-		1
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	2		3
						2	9						
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-		3
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	3	Y	-0-		3
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-		3
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400					
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1625	3	Y	-0-		-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	Y	-0-		-0-
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	82	1	2713	3	Y	-0-		-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	59	1	1939	3	Y	-0-		-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	78	1	2600	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10770 - 11190					
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-		63
07	372 N	68	-0-	-304	-0-	2	1	62	3	N	4		67
						4	9						
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-		67
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-		67
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-		67
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		67
-----													
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637					
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	214	1	4287	3	Y	-0-		-0-
07	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	236	1	4646	3	Y	-0-		-0-
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	220	1	4637	3	Y	-0-		-0-
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	225	1	4359	3	Y	-0-		-0-
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	249	1	5025	3	Y	288	207 1	81
						317	9						
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT		81

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130	RRCID ->	158334	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10009	- 10622		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	3	Y	13	15	1	3
						14	9							
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	3	Y	11	13	1	1
						12	9							
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	3	Y	16	15	1	2
						18	9							
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	3	Y	179	131	1	50
						197	9							
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			50
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		106	RRCID ->	158590	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10043	- 10303		
06	10878 X	4481	-0-	-6397	-0-	213	1	4268	3	Y	-0-		-0-	
07	5115 X	4913	-0-	-202	-0-	237	1	4676	3	Y	-0-		-0-	
08	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	222	1	4665	3	Y	-0-		-0-	
09	4950 X	4351	-0-	-599	-0-	214	1	4137	3	Y	-0-		-0-	
10	5115 X	4423	-0-	-692	-0-	209	1	4214	3	Y	-0-		-0-	
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		28	RRCID ->	158837	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10760	- 11268		
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	41	1	1381	3	Y	4	2	1	5
						4	9							
08	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	3	Y	-0-	1	1	4
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
10	949 X	949	-0-	-0-	-0-	28	1	917	3	Y	4	1	1	5
						4	9							
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		103	RRCID ->	158839	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10915	- 11133		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		27	RRCID ->	158850	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	10937	PERF. 9900	- 9922		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-		-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	9 1	300 3	Y	2	1 1	1
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	2 9	493 3	Y	1	1 1	1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15 1	409 3	Y	1	1 1	1
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1 9	532 3	Y	1	1 1	1
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	12 1	342 3	Y	1		2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	17 1		Y	NO RPT		2
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990			
06	3422 X	2720	-0-	-702	-0-	1 1	2568 3	Y	22	22 1	9
07	3379 X	2571	-0-	-808	-0-	24 9	2419 3	Y	26	28 1	7
08	3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	123 1	1476 3	Y	22	24 1	5
09	3270 X	1077	-0-	-2193	-0-	29 9	990 3	Y	33	30 1	8
10	3317 X	937	-0-	-2380	-0-	70 1	881 3	Y	11	13 1	6
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	24 9		Y	NO RPT		6
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342			
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51 1	9 9	Y	8	9 1	5
07	1023 N	720	-0-	-303	-0-	36 9	6 9	Y	5	7 1	3
08	1023 N	752	-0-	-271	-0-	714 3	20 9	Y	18	18 1	3
09	930 N	348	-0-	-582	-0-	732 3	17 9	Y	15	16 1	2
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	331 3	9 9	Y	8	7 1	3
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	153 3		Y	NO RPT		3
-----											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776			
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	3 1	112 3	Y	-0-		-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	4 1	121 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 3	Y	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	130 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	19	16 1	3
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	41 3	17 9	Y	15	16 1	2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25 3	6 9	Y	5	5 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	450 N	311	-0-	-139	-0-	9 1	300 3	Y	2	1 1	1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 9	320 3	Y	1	1 1	1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 9	160 3	Y	-0-		1
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	5 1	588 3	Y	1		2
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	Y	2		4
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1 9		Y	NO RPT		4
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	210 1	7128 3	Y	40	21 1	29
07	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	44 9	7193 3	Y	18	12 1	35
08	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	20 9	5876 3	Y	-0-	5 1	30
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	179 1	6262 3	Y	5	11 1	24
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	188 1	5582 3	Y	22	12 1	34
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	6 9		Y	NO RPT		34
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		Y	-0-		-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	5 1	136 3	Y	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944			
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457 3	4 9	Y	4	3 1	2
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	Y	3	4 1	1
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	439 3	20 9	Y	18	17 1	2
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	345 3	17 9	Y	15	16 1	1
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	266 3	22 9	Y	20	16 1	5
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		5
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190			
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	57 1	1145 3	Y	-0-		-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 3	Y	-0-		-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60 1	1268 3	Y	-0-		-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67 1	1287 3	Y	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	436 3	Y	32	23 1	9
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	35 9		Y	NO RPT		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	306	1	6112	3	Y	77	73 1	30
						85	9						
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	276	1	5427	3	Y	92	97 1	25
						101	9						
08	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	306	1	6436	3	Y	77	86 1	16
						85	9						
09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	296	1	5721	3	Y	111	103 1	24
						122	9						
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	326	1	6585	3	Y	-0-	24 1	-0-
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700				
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3448	3	34	9	N	31		46
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	N	5		51
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	130	1	3253	3	N	-0-		51
09	3480 X	2885	-0-	-595	-0-	2885	3			N	-0-		51
*10	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3			N	-0-		51
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT		51
-----													
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171				
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	771	3	Y	5	4 1	5
						6	9						
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	34	1	1113	3	Y	3	2 1	6
						3	9						
08	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	30	1	976	3	Y	-0-	1 1	5
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	27	1	868	3	Y	1	5 1	1
						1	9						
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	3	Y	5	1 1	5
						6	9						
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		5
-----													
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888				
06	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	357	1	12083	3	Y	49	57 1	21
						54	9						
07	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	256	1	8572	3	Y	26		47
						29	9						
08	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	379	1	12431	3	Y	67	66 1	48
						74	9						
09	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	334	1	11095	3	Y	63	71 1	40
						69	9						
10	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	355	1	11721	3	Y	58	77 1	21
						64	9						
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		21
-----													
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135				
06	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	279	1	5587	3	Y	172	160 1	66
						189	9						
07	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	191	1	3759	3	Y	204	216 1	54
						224	9						
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	230	1	4840	3	Y	172	192 1	34
						189	9						
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	253	1	4891	3	Y	244	227 1	51
						268	9						
10	4681 X	3528	-0-	-1153	-0-	162	1	3270	3	Y	87	98 1	40
						96	9						
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT		40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

06	750 N	592	-0-	-158	-0-	17	1	572	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	20	1	662	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	3	Y	-0-	1	1	2
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	Y	3	1	1	3
						3	9							
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

06	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	55	1	1098	3	Y	11	12	1	4
						12	9							
07	2635 X	2107	-0-	-528	-0-	101	1	1992	3	Y	13	15	1	2
						14	9							
08	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	110	1	2323	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1703	3	Y	17	15	1	3
						19	9							
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	3	Y	16	14	1	5
						18	9							
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	3	20	9	Y	18	14	1	5
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	3	14	9	Y	13	14	1	4
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2128	3	20	9	Y	18	21	1	1
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	3	17	9	Y	15	16	1	-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	13	1	3
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			3

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

06	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			Y	-0-	6	1	6
07	5859 X	5056	-0-	-803	-0-	5056	3			Y	-0-	4	1	2
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-	2	1	-0-
09	5430 X	4566	-0-	-864	-0-	4566	3			Y	-0-			-0-
10	5611 X	4514	-0-	-1097	-0-	4514	3			Y	-0-			-0-
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2954	3	28	9	Y	25	19	1	8
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3973	3	29	9	Y	26	25	1	9
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	3	21	9	Y	19	24	1	4
09	3000 N	3270	-0-	270	270	3253	3	17	9	Y	15	17	1	2
10	3100 N	3172	-0-	72	342	3053	3	119	9	Y	108	79	1	31
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	151 1	3027 3	Y	-0-	-0-		
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	154 1	3023 3	Y	-0-	-0-		
08	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	127 1	2677 3	Y	-0-	-0-		
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	145 1	2796 3	Y	-0-	-0-		
10	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	133 1	2674 3	Y	16	12 1	4	
						18 9						
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083			
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1544 3	14 9	Y	13	12 1	5	
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2680 3	19 9	Y	17	17 1	5	
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3242 3	20 9	Y	18	21 1	2	
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2578 3	17 9	Y	15	17 1	-0-	
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3203 3	20 9	Y	18	14 1	4	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400			
06	3000 N	3438	-0-	438	1175	3438 3		Y	-0-	4 1	7	
07	3100 N	3408	-0-	308	1483	3408 3		Y	-0-	2 1	5	
08	4767 X	3284	-0-	-1483	-0-	3284 3		Y	-0-	1 1	4	
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		Y	-0-	2 1	2	
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		Y	-0-		2	
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10780 - 11860			
06	6990 X	6587	-0-	-403	-0-	188 1	6355 3	Y	40	24 1	32	
						44 9						
07	11284 X	5241	-0-	-6043	-0-	151 1	5075 3	Y	14	12 1	34	
						15 9						
08	11284 X	6314	-0-	-4970	-0-	187 1	6127 3	Y	-0-	5 1	29	
09	10920 X	5334	-0-	-5586	-0-	156 1	5172 3	Y	5	10 1	24	
						6 9						
10	9486 X	9313	-0-	-173	-0-	273 1	9001 3	Y	35	16 1	43	
						39 9						
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		43	
-----												
ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 12143 PERF. 11028 - 11904			
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	59 1	1991 3	N	-0-		-0-	
*07	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	50 1	1679 3	N	-0-		-0-	
*08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	57 1	1887 3	N	-0-		-0-	
*09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	52 1	1750 3	N	-0-		-0-	
*10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	57 1	1895 3	N	-0-		-0-	
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440			
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5562 3	12 9	Y	11	20 1	3	
07	7192 X	5214	-0-	-1978	-0-	5200 3	14 9	Y	13	12 1	4	
08	7192 X	5269	-0-	-1923	-0-	5256 3	13 9	Y	12	13 1	3	
09	6840 X	5160	-0-	-1680	-0-	5140 3	20 9	Y	18	16 1	5	
10	6975 X	5834	-0-	-1141	-0-	5821 3	13 9	Y	12	10 1	7	
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		7	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	12	9	Y	11	6 1	5
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	724	3	11	9	Y	10	13 1	2
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	10	10 1	2
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	11	9						
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	1009	3	10	9	Y	9	9 1	2
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	792	3	9	9	Y	8	6 1	4
											NO RPT		4
-----													
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908				
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	Y	2	1 1	2
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	9						
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	1		3
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	10	1	330	3	Y	-0-	1 1	-0-
						9	1	294	3	Y	1		-0-
						1	9						
											Y	NO RPT	-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364				
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-		-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-		-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-		-0-
09	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	3			Y	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336				
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-	10 1	13
07	4588 X	3663	-0-	-925	-0-	3663	3			Y	-0-	6 1	7
08	4588 X	3376	-0-	-1212	-0-	3376	3			Y	-0-	3 1	4
09	4020 X	3584	-0-	-436	-0-	3584	3			Y	-0-	4 1	-0-
10	4154 X	2341	-0-	-1813	-0-	2341	3			Y	-0-		-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400				
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-		-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-		-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3332	-0-	332	332	3332	3			Y	-0-		-0-
10	2673 N	2341	-0-	-332	-0-	2341	3			Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 147		RRCID -> 165258	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 8550	- 8670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1230 N	833	-0-	-397	-0-	831 3	2 9	Y	2	12 1	2
07	2139 N	330	-0-	-1809	-0-	329 3	1 9	Y	1	2 1	1
08	1364 N	720	-0-	-644	-0-	718 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	951 3	4 9	Y	4	4 1	1
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9634	- 9820			
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2253 3	13 9	Y	12	8 1	6
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1839 3	13 9	Y	12	15 1	3
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	79 1	1974 3	Y	12	11 1	4
						13 9					
09	1770 N	1514	-0-	-256	-0-	1501 3	13 9	Y	12	11 1	5
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1575 3	14 9	Y	13	10 1	8
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9062	- 9394			
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5401 3	53 9	Y	48	38 1	17
07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4748 3	35 9	Y	32	37 1	12
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4418 3	21 9	Y	19	28 1	3
09	3990 X	3142	-0-	-848	-0-	3124 3	18 9	Y	16	18 1	1
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4409 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 11506	PERF.10524	- 11284			
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	124 1	4187 3	Y	29	15 1	19
						32 9					
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	109 1	3671 3	Y	11	8 1	22
						12 9					
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	107 1	3525 3	Y	-0-	2 1	20
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	78 1	2589 3	Y	2	7 1	15
						2 9					
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	102 1	3360 3	Y	13	8 1	20
						14 9					
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 9732	PERF. 8556	- 9586			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 10086	PERF. 9078	- 9416			
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	128 1	2561 3	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2018	-0-	-431	-0-	98 1	1920 3	Y	-0-		-0-
08	2449 N	1442	-0-	-1007	-0-	65 1	1377 3	Y	-0-		-0-
09	2370 N	1350	-0-	-1020	-0-	66 1	1284 3	Y	-0-		-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62 1	1244 3	Y	-0-		-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:	149	RRCID ->	166272	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9786 - 9800	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	12 1	384 3	Y	3	2 1		1
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 9	367 3	Y	1	1 1		1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	10 1	391 3	Y	-0-			1
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 9	332 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12 1	395 3	Y	2	1 1		1
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	2 9		Y	NO RPT			1
-----												
JURASCHEK		WELL #:	10	RRCID ->	166951	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10500 - 11604	
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	151 1	5127 3	N	-0-			86
07	DLQ G-10	4566	-0-	4566	4566	132 1	4434 3	N	-0-			86
08	DLQ G-10	4918	-0-	4918	9484	146 1	4772 3	N	-0-			86
09	13893 X	4409	-0-	-9484	-0-	129 1	4280 3	N	-0-			86
10	4526 X	4466	-0-	-60	-0-	132 1	4330 3	N	4			90
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	4 9		N	NO RPT			90
-----												
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:	150	RRCID ->	167278	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10862 - 12058	
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	62 1	2128 3	Y	13	7 1		9
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	14 9	2150 3	Y	6	4 1		11
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	64 1	2229 3	Y	-0-	1 1		10
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	7 9	1881 3	Y	2	3 1		9
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	68 1	1770 3	Y	7	4 1		12
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	57 1		Y	NO RPT			12
-----												
G.B. VERGARA		WELL #:	14	RRCID ->	168209	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	992 - 10170	
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	2 9	4870 3	Y	-0-			-0-
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	8 9	4969 3	Y	-0-			-0-
08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	57 1	5349 3	Y	-0-			-0-
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	2 9	5124 3	Y	-0-			-0-
10	4836 X	4653	-0-	-183	-0-	8 9	4653 3	Y	-0-			-0-
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:	8	RRCID ->	168314	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9160 - 10246	
06	4560 X	1199	-0-	-3361	-0-	1136 3	63 9	Y	57	30 1		44
07	2976 X	943	-0-	-2033	-0-	915 3	28 9	Y	25	30 1		39
08	2976 X	1168	-0-	-1808	-0-	1104 3	64 9	Y	58	35 1		62
09	2880 X	1727	-0-	-1153	-0-	1649 3	78 9	Y	71	92 1		41
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1248 3	22 9	Y	20			61
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	213 1	40	39 1	13
						44 9			
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	221 1	47	50 1	10
						52 9			
08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	207 1	37	42 1	5
						41 9			
09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	220 1	55	51 1	9
						61 9			
10	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	218 1	-0-	9 1	-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-		NO RPT		-0-
-----									
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990	
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	168 1	31	16 1	22
						34 9			
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	162 1	13	8 1	27
						14 9			
08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	165 1	-0-	3 1	24
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	139 1	4	8 1	20
						4 9			
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	152 1	19	10 1	29
						21 9			
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT	29
-----									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400	
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	295 1	-0-		-0-
07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	273 1	-0-		-0-
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	283 1	-0-		-0-
09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	320 1	-0-		-0-
10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	286 1	58	41 1	17
						64 9			
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-		Y	NO RPT	17
-----									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811	
06	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	66 1	-0-		2
07	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	64 1	-0-		2
08	2294 N	1954	-0-	-340	-0-	58 1	-0-		2
09	2310 N	1625	-0-	-685	-0-	47 1	1		3
						1 9			
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-		3
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		NO RPT		3



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3330 X	3187	-0-	-143	-0-	3167	3	20	9	Y	18	11	1			9
07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3245	3	19	9	Y	17	22	1			4
08		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	131	1	3286	3	Y	17	17	1			4
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3136	3	19	9	Y	17	16	1			5
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3466	3	14	9	Y	13	10	1			8
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					8

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10138 - 10466  
 -----

06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
09		270 N	82	-0-	-188	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060  
 -----

06		2430 X	2235	-0-	-195	-0-	2226	3	9	9	Y	8	5	1			4
07		2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2881	3	9	9	Y	8	10	1			2
08		2945 X	2911	-0-	-34	-0-	111	1	2791	3	Y	8	8	1			2
09		2850 X	1893	-0-	-957	-0-	1884	3	9	9	Y	8	8	1			2
10		2945 X	1411	-0-	-1534	-0-	1408	3	3	9	Y	3	3	1			2
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

-----  
 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10892 - 12062  
 -----

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590  
 -----

06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	42	1	1439	3	Y	8	4	1			6
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	2	2	1			6
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	3	Y	-0-	1	1			5
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	44	1	1459	3	Y	1	2	1			4
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1232	3	Y	5	3	1			6
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	6	9			Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		78	RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9466 - 9500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	2974	-0-	-26	1602	2900	3	74 9	Y	67	42 1	32
07	4580 X	2978	-0-	-1602	-0-	2904	3	74 9	Y	67	83 1	16
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	122 1	3063	3	Y	66	63 1	19
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	73 9						
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2881 3	69 9		Y	63	62 1	20
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	2176 3	35 9		Y	32	30 1	22
										NO RPT		22
-----												
VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH	12319	PERF. 10894 - 11755
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12 1	412 3		Y	2	1 1	2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8 1	258 3		Y	1		3
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	240 3		Y	-0-	1 1	2
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	5 1	195 3		Y	-0-	2 1	-0-
						6 1	202 3		Y	1		1
						1 9						
									Y	NO RPT		1
-----												
LUNDELL		WELL #:		77	RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH	9244	PERF. 9112 - 9148
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HIRSCH		WELL #:		6	RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH	11975	PERF. 11006 - 11844
06	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	37 1	1241 3		N	-0-		45
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	42 1	1391 3		N	1		46
*08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1 9						
*09	1290 N	936	-0-	-354	-0-	45 1	1495 3		N	3		49
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	3 9						
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	27 1	909 3		N	-0-		49
						23 1	774 3		N	-0-		49
									N	NO RPT		49
-----												
LUNDELL		WELL #:		79	RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9140 - 9304
06	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807 3			Y	-0-		-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3			Y	-0-		-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	83 1	2079 3		Y	-0-		-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3			Y	-0-		-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3			Y	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7196 X	3296	-0-	-3900	-0-	94 1	3202 3	N	-0-	91
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	111 1	3748 3	N	-0-	91
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	111 1	3621 3	N	-0-	91
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	99 1	3305 3	N	-0-	91
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104 1	3431 3	N	7	98
						8 9				
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	98
-----										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000		
06	5400 X	4386	-0-	-1014	-0-	125 1	4235 3	Y	24	11 1
						26 9				19
07	3999 X	3640	-0-	-359	-0-	105 1	3526 3	Y	8	6 1
						9 9				21
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	151 1	4962 3	Y	-0-	2 1
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	359 1	11917 3	Y	10	8 1
						11 9				19
10	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	273 1	9007 3	Y	33	14 1
						36 9				40
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT	40
-----										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949		
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	267 1	5348 3	Y	41	39 1
						45 9				16
07	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	281 1	5538 3	Y	47	51 1
						52 9				12
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	281 1	5916 3	Y	41	46 1
						45 9				7
09	5670 X	5634	-0-	-36	-0-	274 1	5299 3	Y	55	51 1
						61 9				11
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	295 1	5941 3	Y	-0-	11 1
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866		
06	11490 X	10923	-0-	-567	-0-	312 1	10566 3	Y	41	69 1
						45 9				26
07	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	293 1	9845 3	Y	30	
						33 9				56
08	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	295 1	9666 3	Y	51	61 1
						56 9				46
09	9000 X	8382	-0-	-618	-0-	244 1	8088 3	Y	45	57 1
						50 9				34
10	9300 X	8848	-0-	-452	-0-	259 1	8544 3	Y	41	57 1
						45 9				18
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT	18
-----										
VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986		
06	690 N	234	-0-	-456	-0-	7 1	227 3	N	-0-	2
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	9 1	294 3	N	-0-	2
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10 1	304 3	N	-0-	2
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	6 1	195 3	N	-0-	2
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10 1	303 3	N	-0-	2
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2430 N	710	-0-	-1720	-0-	688 3	22 9	Y	20	12 1	10
07	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	2073 3	21 9	Y	19	24 1	5
08	2015 N	1457	-0-	-558	-0-	55 1	1381 3	Y	19	18 1	6
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	21 9					
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	1153 3	20 9	Y	18	18 1	6
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	919 3	15 9	Y	14	11 1	9
									NO RPT		9
-----											
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534			
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1	173 2	Y	27	25 1	25
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	30 9					
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	19 1	119 2	Y	17	22 1	20
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	19 9					
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	23 1	193 2	Y	12	23 1	9
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	13 9					
						21 1	151 2	Y	40	45 1	4
						44 9					
						12 1	89 2	Y	37	22 1	19
						41 9					
								Y	NO RPT		19
-----											
LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA 1659		WELL #: 1		RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702			
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	730 3	Y	-0-		46
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	24 1	789 3	Y	-0-		46
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	983 3	Y	11		57
						12 9					
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	32 1	1051 3	Y	-0-		57
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30 1	964 3	Y	-0-		57
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		57
-----											
LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	157 3	Y	1	1 1	1
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 9	196 3	Y	1	1 1	1
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	1 9	102 3	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	175 3	Y	1		1
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526		
06	1560 N	955	-0-	-605	-0-	955 3		Y	-0-	4 1	6
07	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	1074 3		Y	-0-	3 1	3
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-	1 1	2
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		Y	-0-	2 1	-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		Y	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
06	690 N	416	-0-	-274	-0-	12 1	401 3	Y	3	2 1	2
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	3 9	299 3	Y	1		3
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	254 3	Y	-0-	1 1	2
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	1 9	37 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	20 3		Y	NO RPT		-0-
-----											
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	25 1	871 3	N	-0-		-0-
07	992 N	782	-0-	-210	-0-	22 1	760 3	N	-0-		-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34 1	1105 3	N	-0-		-0-
09	900 N	432	-0-	-468	-0-	13 1	419 3	N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	730 3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	40 1	1365 3	N	-0-		87
07	1767 N	1111	-0-	-656	-0-	32 1	1079 3	N	-0-		87
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	59 1	1942 3	N	-0-		87
09	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	37 1	1216 3	N	-0-		87
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37 1	1219 3	N	-0-		87
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3297	-0-	297	660	94 1	3203 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3319	-0-	219	879	96 1	3223 3	Y	-0-		-0-
08	3708 X	2829	-0-	-879	-0-	84 1	2745 3	Y	-0-		-0-
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	77 1	2554 3	Y	-0-		-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	75 1	2473 3	Y	-0-		-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050			
06	2970 X	2171	-0-	-799	-0-	62 1	2092 3	Y	15	8 1	12
						17 9					
07	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	63 1	2117 3	Y	7	4 1	15
						8 9					
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	59 1	1947 3	Y	-0-	2 1	13
09	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	62 1	2035 3	Y	2	4 1	11
						2 9					
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	79 1	2608 3	Y	12	6 1	17
						13 9					
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		17
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275			
06	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1970 3	22 9	Y	20	16 1	8
07	2387 N	2126	-0-	-261	-0-	2108 3	18 9	Y	16	17 1	7
08	1860 N	1429	-0-	-431	-0-	1409 3	20 9	Y	18	21 1	4
09	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1847 3	17 9	Y	15	17 1	2
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-	2 1	-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252			
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	510 3	29 9	Y	26	17 1	12
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	500 3	29 9	Y	26	32 1	6
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19 1	489 3	Y	26	25 1	7
						29 9					
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	426 3	28 9	Y	25	24 1	8
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	505 3	25 9	Y	23	18 1	13
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160			
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 3	Y	-0-		1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	Y	-0-		1
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	4 1	133 3	Y	-0-		1
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	3 1	108 3	Y	1		2
						1 9					
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 3	Y	-0-		2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2423 3	35 9	Y	32	20 1		15
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2344 3	34 9	Y	31	39 1		7
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	72 1	1804 3	Y	31	30 1		8
						34 9						
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2212 3	33 9	Y	30	29 1		9
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2755 3	30 9	Y	27	21 1		15
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			15
-----												
LUNDELL		WELL #:		83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	20 1	507 3	Y	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9		RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766		
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6192 3	140 9	Y	127	63 1		90
07	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	6214 3	74 9	Y	67	70 1		87
08	6603 X	6344	-0-	-259	-0-	6199 3	145 9	Y	132	81 1		138
09	6330 X	5979	-0-	-351	-0-	5865 3	114 9	Y	104	168 1		74
10	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	6035 3	43 9	Y	39			113
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT			113
-----												
VERGARA 1659		WELL #:		2		RRCID -> 172962		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630		
06	330 X	182	-0-	-148	-0-	182 3		Y	-0-			9
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			9
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-			9
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			9
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			9
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
CARR		WELL #:		123		RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091		
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1864 3	6 9	N	5			51
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2138 3	10 9	N	9			60
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	73 1	1820 3	N	10			70
						11 9						
09	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1756 3	3 9	N	3			73
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1757 3	8 9	N	7			80
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			80
-----												
CARR		WELL #:		120		RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460		
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3		N	-0-			89
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3		N	-0-			89
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	129 1	3246 3	N	-0-			89
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			89
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 3		N	-0-			89
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454								
06	3000 N	3192	-0-	192	1074	436	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	4070 X	2996	-0-	-1074	-0-	414	1	2582	2	Y	-0-					-0-
08	3565 X	2759	-0-	-806	-0-	298	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	2338	-0-	-1112	-0-	283	1	2055	2	Y	-0-					-0-
10	3534 X	3009	-0-	-525	-0-	346	1	2663	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872								
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	-0-					-0-
*06	780 N	227	-0-	-553	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-
*07	1147 N	147	-0-	-1000	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	341 N	143	-0-	-198	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
*09	240 N	117	-0-	-123	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831								
06	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4885	3	19	9	Y	17	11	1			8
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5182	3	19	9	Y	17	21	1			4
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	214	1	5379	3	Y	17	16	1			5
						19	9									
09	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4897	3	18	9	Y	16	16	1			5
10	4960 X	3707	-0-	-1253	-0-	3707	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795								
06	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
07	2418 X	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	96	1	2403	3	Y	-0-					-0-
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826								
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	44	1	1502	3	N	-0-					5
07	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	40	1	1352	3	N	-0-					5
08	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	44	1	1455	3	N	-0-					5
09	1560 N	954	-0-	-606	-0-	28	1	926	3	N	-0-					5
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	3	N	-0-					5
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					5



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1148	3	6 9	N	5	48
07	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1277	3	2 9	N	2	50
08	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	52	1	1303 3	N	5	55
09	1140 N	938	-0-	-202	-0-	935	3	3 9	N	3	58
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2 9	N	2	60
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT	60
-----											
7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892		
06	12570 X	8662	-0-	-3908	-0-	248	1	8414 3	Y	-0-	19
07	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	460	1	15447 3	Y	16	35
08	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	502	1	16450 3	Y	-0-	35
09	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	456	1	15138 3	Y	2	37
10	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	427	1	14114 3	Y	-0-	37
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-				Y	NO RPT	37
-----											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930		
06	7380 X	4891	-0-	-2489	-0-	140	1	4741 3	Y	9 58 1	12
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	110	1	3695 3	Y	-0-	12
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	106	1	3481 3	Y	1	13
09	3240 X	2475	-0-	-765	-0-	72	1	2403 3	Y	-0-	13
10	3348 X	3039	-0-	-309	-0-	90	1	2949 3	Y	-0-	13
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT	13
-----											
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996		
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348 3	Y	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373 3	Y	-0-	-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362 3	Y	-0-	-0-
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328 3	Y	-0-	-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	56			56
							62	9							
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	N	-0-			56
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	-0-			56
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	N	-0-			56
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	663	3	N	-0-			56
*09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1217	3	N	-0-			56
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1057	3	N	-0-			56
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410							
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4221	-0-	1121	-0-	-0-	191	1	4030	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3468	-0-	468	-0-	-0-	170	1	3298	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2995	-0-	-105	-0-	-0-	1484	1	2854	3	Y	-0-			-0-
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	1364				Y	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630							
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	12	1	7
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3	13	9	Y	12	13	1	6
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3	20	9	Y	18	20	1	4
09	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	-0-	1405	3	17	9	Y	15	17	1	2
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024							
*04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2976	3	N	85			85
							94	9							
*05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3576	3	N	-0-			85
*06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3506	3	N	-0-			85
*07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	3257	3	N	-0-			85
*08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3384	3	N	-0-			85
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3017	3	N	-0-			85
*10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	3190	3	N	-0-			85
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----															
LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153							
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	82 1	2761 3	Y	-0-	6	
07	2728 X	2718	-0-	-10	-0-	79 1	2636 3	Y	3	9	
						3 9					
08	2728 X	2701	-0-	-27	-0-	80 1	2621 3	Y	-0-	9	
09	2640 X	2336	-0-	-304	-0-	69 1	2267 3	Y	-0-	9	
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	92 1	3009 3	Y	5	14	
						6 9					
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT	14	
-----											
WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19 1	646 3	N	-0-	20	
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	17 1	568 3	N	-0-	20	
08	744 N	585	-0-	-159	-0-	17 1	568 3	N	-0-	20	
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	15 1	496 3	N	-0-	20	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15 1	496 3	N	-0-	20	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	20	
-----											
CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709 3	3 9	N	3	53	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	53	
08	651 N	456	-0-	-195	-0-	17 1	437 3	N	2	55	
						2 9					
09	720 N	307	-0-	-413	-0-	307 3		N	-0-	55	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	55	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	55	
-----											
LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862			
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936 3	10 9	Y	9	6 1	4
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2088 3	10 9	Y	9	11 1	2
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	74 1	1863 3	Y	9	8 1	3
						10 9					
09	3000 N	3110	-0-	110	110	3101 3	9 9	Y	8	8 1	3
10	2927 N	2817	-0-	-110	-0-	2817 3		Y	-0-	3 1	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568			
06	2640 X	1383	-0-	-1257	-0-	1371 3	12 9	Y	11	7 1	5
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2186 3	12 9	Y	11	13 1	3
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	97 1	2433 3	Y	10	10 1	3
						11 9					
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794 3	11 9	Y	10	10 1	3
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2601 3	7 9	Y	6	5 1	4
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	4	
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524			
06	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	147 1	2936 3	Y	-0-	-0-	
07	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	155 1	3060 3	Y	-0-	-0-	
08	3317 X	2695	-0-	-622	-0-	122 1	2573 3	Y	-0-	-0-	
09	3210 X	2350	-0-	-860	-0-	116 1	2234 3	Y	-0-	-0-	
10	3317 X	2834	-0-	-483	-0-	134 1	2700 3	Y	-0-	-0-	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3		N	-0-			33
07	2139 N	1199	-0-	-940	-0-	1199	3		N	-0-			33
08	3100 N	3544	-0-	444	444	132	1	3311 3	N	92	82 1		43
09	1136 N	692	-0-	-444	-0-	101	9		N	12			55
10	3100 N	3133	-0-	33	33	679	3	13 9	N	49			104
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	3079	3	54 9	N	NO RPT			104
-----													
LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565	
06	3480 X	2529	-0-	-951	-0-	2529	3		Y	-0-			-0-
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3		Y	-0-			-0-
08	4805 X	4428	-0-	-377	-0-	170	1	4258 3	Y	-0-			-0-
09	4650 X	3252	-0-	-1398	-0-	3252	3		Y	-0-			-0-
10	4805 X	3165	-0-	-1640	-0-	3165	3		Y	-0-			-0-
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512	
06	4440 X	2641	-0-	-1799	-0-	123	1	2462 3	Y	51	48 1		20
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	259	1	5098 3	Y	59	63 1		16
08	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	427	1	8988 3	Y	51	57 1		10
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	368	1	7115 3	Y	67	63 1		14
10	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	386	1	7780 3	Y	17	22 1		9
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	19	9		Y	NO RPT			9
-----													
LUNDELL		WELL #:		89	RRCID ->	176242	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9480 - 9620	
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		Y	-0-			-0-
07	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	4342	3		Y	-0-			-0-
08	4805 X	4473	-0-	-332	-0-	171	1	4302 3	Y	-0-			-0-
09	4650 X	4000	-0-	-650	-0-	4000	3		Y	-0-			-0-
10	4805 X	3065	-0-	-1740	-0-	3065	3		Y	-0-			-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
7B CATTLE CO. E		WELL #:		2	RRCID ->	176264	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	11358 - 11647	
06	3060 X	2443	-0-	-617	-0-	70	1	2373 3	Y	-0-			7
07	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	69	1	2302 3	Y	2			9
08	2573 X	2373	-0-	-200	-0-	70	1	2303 3	Y	-0-			9
09	2430 X	1998	-0-	-432	-0-	59	1	1939 3	Y	-0-			9
10	2511 X	1712	-0-	-799	-0-	50	1	1662 3	Y	-0-			9
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4590 X	2049	-0-	-2541	-0-	95 1	1898 3	Y	51	48 1	19
							56 9					
07		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	107 1	2115 3	Y	59	63 1	15
							65 9					
08		2108 X	1822	-0-	-286	-0-	80 1	1685 3	Y	52	57 1	10
							57 9					
09		2040 X	1725	-0-	-315	-0-	81 1	1570 3	Y	67	63 1	14
							74 9					
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	93 1	1880 3	Y	-0-	14 1	-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084				
06		240 N	97	-0-	-143	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
07		186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
09		90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511				
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	83 1	1665 3	Y	22	21 1	7
							24 9					
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	74 1	1453 3	Y	25	27 1	5
							28 9					
08		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	70 1	1481 3	Y	22	25 1	2
							24 9					
09		1650 N	1416	-0-	-234	-0-	68 1	1316 3	Y	29	27 1	4
							32 9					
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	71 1	1440 3	Y	-0-	4 1	-0-
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394				
06		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	119 1	4010 3	N	5		55
							6 9					
07		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	111 1	3710 3	N	15		70
							17 9					
08		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	117 1	3819 3	N	5		75
							6 9					
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	101 1	3351 3	N	5		80
							6 9					
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	108 1	3567 3	N	18		98
							20 9					
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		98

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	48
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	N	57
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	57
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	57
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	60
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	60

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509		
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	167	1	1466	2	Y	2
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	Y	1
08	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	151	1	1152	2	Y	2
09	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	215	1	1395	2	Y	1
*10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	282	1	1599	2	Y	2
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539		
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	34	1	673	3	Y	7
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	17	9	693	3	Y	6
08	1333 N	857	-0-	-476	-0-	35	1	802	3	Y	4
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	19	9	787	3	Y	5
10	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	38	1	2164	3	Y	-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	41	1			Y	-0-

VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750		
06	2070 N	1699	-0-	-371	-0-	81	1	1618	3	Y	-0-
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	3	Y	-0-
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	119	1	2500	3	Y	-0-
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	117	1	2271	3	Y	-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	114	1	2305	3	Y	24
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	95	9			Y	24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1 44 9	200 3	Y	40	40	
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	198 3	Y	-0-	40	
*06	210 N	185	-0-	-25	-0-	5 1	180 3	Y	-0-	40	
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 3	Y	-0-	40	
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6 1	192 3	Y	-0-	40	
*09	180 N	169	-0-	-11	-0-	5 1	164 3	Y	-0-	40	
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 3	Y	-0-	40	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	40	
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552			
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187 3		Y	-0-	-0-	
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		Y	-0-	-0-	
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20 1	495 3	Y	-0-	-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-	-0-	
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026			
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	815 3	8 9	Y	7	6 1	3
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	761 3	6 9	Y	5	6 1	2
08	837 N	764	-0-	-73	-0-	744 3	20 9	Y	18	18 1	2
09	810 N	630	-0-	-180	-0-	613 3	17 9	Y	15	16 1	1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	608 3	35 9	Y	32	24 1	9
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202			
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	1602 3	Y	3	23 1	5
07	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	44 1	1494 3	Y	-0-		5
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	47 1	1558 3	Y	-0-		5
09	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	42 1	1405 3	Y	-0-		5
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	49 1	1622 3	Y	-0-		5
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620			
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	178 3	33 9	N	30		30
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		30
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		30
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		30
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		30
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		30
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-		30
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		30
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		30
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		30

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	95	1	1892	3	Y	-0-				-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	86	1	1695	3	Y	-0-				-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1720	3	Y	-0-				-0-
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	3	Y	-0-				-0-
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	Y	-0-				-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
 VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

06		1020 X	893	-0-	-127	-0-	151	1	728	2	Y	13	14	1		5
07		1054 X	942	-0-	-112	-0-	149	1	776	2	Y	15	19	1		1
08		1054 X	789	-0-	-265	-0-	134	1	642	2	Y	12	6	1		7
09		930 X	764	-0-	-166	-0-	97	1	659	2	Y	7	10	1		4
*10		961 X	910	-0-	-51	-0-	145	1	759	2	Y	5	6	1		3
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				3

-----  
 CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	158	1	825	2	Y	26	24	1		2
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	115	1	554	2	Y	15	8	1		9
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	504	2	Y	42	26	1		25
*10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	360	1	1890	2	Y	11	24	1		12
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				12

-----  
 DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		194	RRCID ->	179957	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	10022 - 10741
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4950 X	4714	-0-	-236	-0-	224 1	4490 3	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4952	-0-	-287	-0-	239 1	4713 3	Y	-0-			-0-
08	5239 X	5126	-0-	-113	-0-	233 1	4893 3	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4767	-0-	-303	-0-	234 1	4533 3	Y	-0-			-0-
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	260 1	5251 3	Y	20	14 1		6
						22 9						
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
LUNDELL C		WELL #:		7	RRCID ->	180283	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9530 - 9745
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WALTER DESPAIN		WELL #:		2	RRCID ->	180287	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10029 - 10368
06	4770 X	3961	-0-	-809	-0-	150 1	3811 2	N	-0-			88
07	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	197 1	3724 2	N	5			93
						6 9						
08	5177 X	3337	-0-	-1840	-0-	136 1	3201 2	N	-0-			93
09	4860 X	3582	-0-	-1278	-0-	170 1	3412 2	N	-0-			93
10	5022 X	3084	-0-	-1938	-0-	152 1	2932 2	N	-0-			93
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT			93
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		64	RRCID ->	180505	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9108 - 9310
06	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1431 3	14 9	Y	13	11 1		5
07	2697 X	1258	-0-	-1439	-0-	1249 3	9 9	Y	8	10 1		3
08	2697 X	1013	-0-	-1684	-0-	993 3	20 9	Y	18	19 1		2
09	1440 N	695	-0-	-745	-0-	678 3	17 9	Y	15	17 1		-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	749 3	12 9	Y	11	9 1		2
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8654 - 8817
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		3210 X	2585	-0-	-625	-0-	123 1	2462 3	Y			-0-			-0-
07		8897 X	2195	-0-	-6702	-0-	106 1	2089 3	Y			-0-			-0-
08		8897 X	2166	-0-	-6731	-0-	98 1	2068 3	Y			-0-			-0-
09		4140 X	1546	-0-	-2594	-0-	76 1	1470 3	Y			-0-			-0-
10		3844 X	1669	-0-	-2175	-0-	79 1	1590 3	Y			-0-			-0-
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y			NO RPT			-0-
-----															
P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858															
06		1500 N	1009	-0-	-491	-0-	38 1	971 2	N			-0-			-0-
07		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	65 1	1240 2	N			-0-			-0-
08		1395 N	1054	-0-	-341	-0-	43 1	1011 2	N			-0-			-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	62 1	1239 2	N			-0-			-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	76 1	1469 2	N			-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N			NO RPT			-0-
-----															
FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508															
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	118 1	3007 2	N			-0-			34
07		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	142 1	2679 2	N			-0-			34
08		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	120 1	2830 2	N			-0-			34
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	153 1	3080 2	N			-0-			34
*10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	160 1	3083 2	N			-0-			34
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N			NO RPT			34
-----															
CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705															
06		300 N	123	-0-	-177	-0-	123 3		N			-0-			20
07		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N			-0-			20
08		310 N	136	-0-	-174	-0-	5 1	131 3	N			-0-			20
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N			-0-			20
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N			-0-			20
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N			NO RPT			20
-----															
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350															
06		6540 X	3600	-0-	-2940	-0-	609 1	2939 2	Y			47	50 1		19
							52 9								
07		5828 X	4727	-0-	-1101	-0-	749 1	3911 2	Y			61	76 1		4
							67 9								
08		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	828 1	3982 2	Y			48	24 1		28
							53 9								
09		3720 X	3474	-0-	-246	-0-	440 1	2990 2	Y			40	44 1		24
							44 9								
*10		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	781 1	4101 2	Y			47	47 1		24
							52 9								
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y			NO RPT			24
-----															

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST 13		WELL #:		1	RRCID ->	183946	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9680 - 10093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	270	1	3555	2	N	1		33
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	376	1	3438	2	N	20		53
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	249	1	3103	2	N	2		55
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	325	1	2885	2	N	14		69
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	325	1	2903	2	N	3		72
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT		72
-----													
ALLEY		WELL #:		11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9532 - 9552	
06	3120 X	1496	-0-	-1624	-0-	152	1	1338	2	Y	5	3 1	3
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	427	1	3359	2	Y	4	5 1	2
08	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	310	1	2372	2	Y	4	3 1	3
09	2670 X	2444	-0-	-226	-0-	325	1	2115	2	Y	4	6 1	1
10	3782 X	1797	-0-	-1985	-0-	269	1	1524	2	Y	4	2 1	3
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
FROST TRUST 13		WELL #:		2	RRCID ->	184897	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10410 - 10427	
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-	65 1	77
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	75	1	688	2	N	39		116
08	1023 N	799	-0-	-224	-0-	59	1	740	2	N	-0-		116
09	870 N	794	-0-	-76	-0-	74	1	656	2	N	58		174
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	64	9						
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	84	1	747	2	N	-0-	100 1	74
										N	NO RPT		74
-----													
ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11173 - 11320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VERGARA 1679		WELL #:		8	RRCID ->	184943	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9652 - 10304	
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	38	1	186	2	Y	11	12 1	5
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	33	1	170	2	Y	12	16 1	1
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	43	1	205	2	Y	13	6 1	8
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	25	1	172	2	Y	22	17 1	13
*10	217 N	54	-0-	-163	-0-	24	9						
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	9	1	45	2	Y	-0-	8 1	5
										Y	NO RPT		5

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
FROST TRUST 9			WELL #: 2		RRCID -> 185363			COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALLEY			WELL #: 13		RRCID -> 185365			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490				
06		2730 X	2510	-0-	-220	-0-	253	1	2225	2	Y	29	18	1	20
							32	9							
07		2728 N	2328	-0-	-400	-0-	259	1	2036	2	Y	30	36	1	14
							33	9							
08		2666 N	2481	-0-	-185	-0-	284	1	2168	2	Y	26	18	1	22
							29	9							
09		2520 N	2222	-0-	-298	-0-	293	1	1906	2	Y	21	36	1	7
							23	9							
*10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	356	1	2018	2	Y	28	15	1	20
							31	9							
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
DESPAIN, WALTER			WELL #: 3		RRCID -> 185464			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535				
06		1620 N	1405	-0-	-215	-0-	52	1	1328	2	N	23			111
							25	9							
07		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	75	1	1422	2	N	20			131
							22	9							
08		1519 N	1292	-0-	-227	-0-	51	1	1208	2	N	30	146	1	15
							33	9							
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	N	2			17
							2	9							
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	45			62
							50	9							
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			62
-----															
ALLEY			WELL #: 12		RRCID -> 185466			COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576				
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	Y	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	33	1	215	2	Y	-0-			-0-
10		279 N	212	-0-	-67	-0-	32	1	180	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST TRUST 7			WELL #: 1		RRCID -> 185470			COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913				
06		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	101	1	2570	2	N	3			15
							3	9							
07		2697 N	2521	-0-	-176	-0-	126	1	2395	2	N	-0-			15
08		2697 N	2192	-0-	-505	-0-	89	1	2103	2	N	-0-			15
09		2610 N	2567	-0-	-43	-0-	122	1	2445	2	N	-0-			15
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	N	-0-			15
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5640 X	4324	-0-	-1316	-0-	730	1	3527	2	Y	61	68	1	25
						67	9							
07	5828 X	4712	-0-	-1116	-0-	743	1	3880	2	Y	81	100	1	6
						89	9							
08	5394 X	4657	-0-	-737	-0-	789	1	3793	2	Y	68	34	1	40
						75	9							
09	5130 X	4312	-0-	-818	-0-	545	1	3698	2	Y	63	65	1	38
						69	9							
*10	5084 X	4102	-0-	-982	-0-	643	1	3379	2	Y	73	74	1	37
						80	9							
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			37
-----														
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608														
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	10			56
						11	9							
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	1	1	25	2	N	18			74
						20	9							
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	106	95	1	85
						117	9							
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	10			95
						11	9							
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	7			102
						8	9							
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			102
-----														
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327														
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1332	2	N	-0-			82
						70	1	1225	2	N	8			90
07	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	9	9							
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	54	1	1157	2	N	2	5	1	87
						2	9							
09	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	77	1	1071	2	N	16			103
						18	9							
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-			103
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			103
-----														
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 10311 - 10332														
06	3840 X	3142	-0-	-698	-0-	320	1	2811	2	Y	10	6	1	7
						11	9							
07	3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	324	1	2544	2	Y	11	13	1	5
						12	9							
08	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	336	1	2571	2	Y	10	7	1	8
						11	9							
09	3510 X	2949	-0-	-561	-0-	392	1	2547	2	Y	9	14	1	3
						10	9							
10	3255 X	1376	-0-	-1879	-0-	205	1	1160	2	Y	10	6	1	7
						11	9							
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST TRUST 39		WELL #:		1	RRCID ->	186079	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10514 - 10774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		240 N	111	-0-	-129	-0-	4 1	107 2	N	-0-				81
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	1				82
							1 9							
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	10 1	222 2	N	11	51	1		42
							12 9							
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	4 1	91 2	N	-0-				42
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-				42
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT				42

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		65	RRCID ->	186609	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9439 - 9569		
06		420 N	376	-0-	-44	-0-	373 3	3 9	Y	3	3	1		2
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	446 3	3 9	Y	3	3	1		2
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	405 3	20 9	Y	18	17	1		3
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	420 3	17 9	Y	15	16	1		2
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	392 3	28 9	Y	25	19	1		8
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				8

KAISER STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	186723	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9123 - 9282		
06		960 N	831	-0-	-129	-0-	61 1	764 2	N	5				73
							6 9							
07		961 N	859	-0-	-102	-0-	45 1	797 2	N	15				88
							17 9							
08		868 N	852	-0-	-16	-0-	38 1	814 2	N	-0-	4	1		84
09		840 N	831	-0-	-9	-0-	54 1	760 2	N	15				99
							17 9							
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	48 1	669 2	N	2				101
							2 9							
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT				101

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		199	RRCID ->	186779	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7996 - 8032		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #:		1	RRCID ->	186788	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9745 - 9752		
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	146 1	1926 2	N	130	111	1		146
							143 9							
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	210 1	1927 2	N	1				147
							1 9							
08		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	191 1	2384 2	N	14				161
							15 9							
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	235 1	2089 2	N	2				163
							2 9							
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	229 1	2044 2	N	70	94	1		139
							77 9							
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				139

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2562	3	23	9	Y	21	17	1		7
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2613	3	19	9	Y	17	18	1		6
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18	22	1		2
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2689	3	17	9	Y	15	17	1		-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2343	3	17	9	Y	15	12	1		3
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922						
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-				-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018						
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-				14
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-				14
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-				14
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				14
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				14
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				14
-----															
FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260						
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	186	1	2448	2	N	-0-	18	1		74
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	268	1	2457	2	N	10				84
						11	9								
08	2697 N	2409	-0-	-288	-0-	179	1	2230	2	N	-0-				84
09	2610 N	2392	-0-	-218	-0-	241	1	2145	2	N	5				89
						6	9								
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	242	1	2157	2	N	-0-	2	1		87
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				87
-----															
ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210						
06	5760 X	746	-0-	-5014	-0-	54	1	675	2	N	15	80	1		24
						17	9								
07	T. A.	8487	-0-	8487	8487	454	1	7967	2	N	60				84
						66	9								
08	T. A.	6688	-0-	6688	15175	296	1	6335	2	N	52				136
						57	9								
09	T. A.	5854	-0-	5854	21029	389	1	5443	2	N	20	126	1		30
						22	9								
10	26571 X	5542	-0-	-21029	-0-	366	1	5099	2	N	70				100
						77	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1343	2	N	10		90	
						11	9							
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	152	1	1394	2	N	10		100	
						11	9							
08	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	91	1	1134	2	N	5		105	
						6	9							
09	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	137	1	1217	2	N	12		117	
						13	9							
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	N	-0-		117	
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		117	
-----														
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614						
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-		16	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-		16	
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-		16	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-		16	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-		16	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		16	
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782						
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	3	11	9	Y	10	8	1	5
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1559	3	11	9	Y	10	10	1	5
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	Y	18	19	1	4
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	956	3	17	9	Y	15	17	1	2
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	3	11	9	Y	10	8	1	4
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270						
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	118	1	2985	2	N	-0-		-0-	
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	156	1	2959	2	N	-0-		-0-	
08	3038 X	2641	-0-	-397	-0-	108	1	2533	2	N	-0-		-0-	
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	148	1	2963	2	N	-0-		-0-	
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	158	1	3042	2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773						
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	14	1	89	2	Y	-0-		-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	48	1	297	2	Y	-0-		-0-	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-		-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-		-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211						
06	11255 X	4131	-0-	-7124	-0-	548	1	3470	2	Y	103	94	1	85
						113	9							
07	5208 X	3955	-0-	-1253	-0-	533	1	3325	2	Y	88	94	1	79
						97	9							
08	5208 X	3712	-0-	-1496	-0-	396	1	3263	2	Y	48	94	1	33
						53	9							
09	5040 X	3317	-0-	-1723	-0-	381	1	2764	2	Y	156	175	1	14
						172	9							
10	4526 X	3558	-0-	-968	-0-	386	1	2973	2	Y	181	102	1	93
						199	9							
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			93





-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	2250 N	1735	-0-	-515	-0-	1718 3	17 9	Y	15	12 1			7
07	2201 N	1269	-0-	-932	-0-	1260 3	9 9	Y	8	11 1			4
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	18	20 1			2
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	15	16 1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338													
06	1320 N	561	-0-	-759	-0-	561 3		N	-0-				13
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450 3	2 9	N	2				15
08	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	49 1	1225 3	N	3				18
						3 9							
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266 3	6 9	N	5				23
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1353 3	41 9	N	37				60
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT				60
-----													
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				12
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 3	N	-0-				12
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	2 1	50 3	N	-0-				12
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				12
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	N	-0-				12
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				12
-----													
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228													
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	147 1	3720 2	N	-0-				49
07	4526 X	3705	-0-	-821	-0-	186 1	3519 2	N	-0-				49
08	4526 X	3836	-0-	-690	-0-	156 1	3679 2	N	1				50
						1 9							
09	4380 X	4265	-0-	-115	-0-	202 1	4061 2	N	2				52
						2 9							
10	4526 X	4306	-0-	-220	-0-	212 1	4094 2	N	-0-				52
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT				52
-----													
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176													
06	480 X	111	-0-	-369	-0-	15 1	96 2	Y	-0-				-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	77 1	481 2	Y	-0-				-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44 1	362 2	Y	-0-				-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41 1	299 2	Y	-0-				-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39 1	304 2	Y	-0-				-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220													
06	2490 N	2112	-0-	-378	-0-	213 1	1875 2	Y	22	14 1			16
						24 9							
07	2542 N	2252	-0-	-290	-0-	251 1	1975 2	Y	24	29 1			11
						26 9							
08	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	254 1	1940 2	Y	21	15 1			17
						23 9							
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	281 1	1828 2	Y	17	28 1			6
						19 9							
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	395 1	2238 2	Y	22	12 1			16
						24 9							
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT				16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10212	- 10224
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #:		5	RRCID ->	193317	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10390	- 11787
06	1050 N	490	-0-	-560	-0-	15	1	475	3	N	-0-	5
*07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	904	3	N	6	11
						7	9					
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	3	N	-0-	11
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	3	N	-0-	11
*10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	3	N	-0-	11
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	11

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF. 9810	- 9900	
06	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798	3		Y	-0-	4	1	4
07	3131 X	2838	-0-	-293	-0-	2838	3		Y	-0-	2	1	2
08	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2851	3		Y	-0-	1	1	1
09	2910 X	2617	-0-	-293	-0-	2617	3		Y	-0-	1	1	-0-
10	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	2691	3		Y	-0-			-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			-0-

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9498	- 10440		
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	148	1	4989	3	Y	10	61	1	13
						11	9							
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	150	1	5011	3	Y	1			14
						1	9							
08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	152	1	4994	3	Y	1			15
						1	9							
09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	149	1	4946	3	Y	-0-			15
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	135	1	4487	3	Y	-0-			15
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			15

VERGARA 1679		WELL #:		9	RRCID ->	194505	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10070	- 10189		
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	1192	1	5760	2	Y	56	59	1	23
						62	9							
07	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	1150	1	6006	2	Y	72	90	1	5
						79	9							
08	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	1271	1	6114	2	Y	63	31	1	37
						69	9							
09	7020 X	6247	-0-	-773	-0-	794	1	5391	2	Y	56	59	1	34
						62	9							
*10	7254 X	5151	-0-	-2103	-0-	814	1	4278	2	Y	54	58	1	30
						59	9							
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT			30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YATES		WELL #:		6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10534	- 11899	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	95	1	3214	3	N	-0-		179
07	3069 X	1704	-0-	-1365	-0-	49	1	1655	3	N	-0-		179
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	100	1	3276	3	N	3	158 1	24
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	93	1	3088	3	N	-0-		24
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	103	1	3399	3	N	6		30
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	7	9			N	NO RPT		30
-----													
ALLEY		WELL #:		18	RRCID ->	195060	COMPL. DATE	04/27/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10324	- 11370	
06	3000 N	3843	-0-	843	4829	392	1	3442	2	Y	8	5 1	6
07	7287 X	2458	-0-	-4829	-0-	276	1	2172	2	Y	9	11 1	4
08	5642 X	1556	-0-	-4086	-0-	10	9	1367	2	Y	9	6 1	7
09	5460 X	1495	-0-	-3965	-0-	198	1	1290	2	Y	6	11 1	2
*10	4619 X	1997	-0-	-2622	-0-	298	1	1688	2	Y	10	5 1	7
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	11	9			Y	NO RPT		7
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		208	RRCID ->	195082	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	11227	PERF. 9840	- 10280	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	32	31 1	11
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	35	9	988	3	Y	37	40 1	8
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	50	1	1264	3	Y	33	36 1	5
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	41	9	1052	3	Y	41	39 1	7
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	3	Y	106	82 1	31
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	36	9			Y	NO RPT		31
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	195181	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 9268	- 9944	
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2714	3	30	9	Y	27	22 1	9
07	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	2002	3	17	9	Y	15	19 1	5
08	2976 N	1798	-0-	-1178	-0-	1778	3	20	9	Y	18	22 1	1
09	2730 N	2237	-0-	-493	-0-	2220	3	17	9	Y	15	16 1	-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
YATES		WELL #:		7	RRCID ->	195321	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10350	- 12001	
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	71	1	2388	3	N	-0-		59
07	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	67	1	2262	3	N	1		60
08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	3	N	41		101
09	2220 X	1985	-0-	-235	-0-	45	9	1927	3	N	-0-		101
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	58	1	2665	3	N	-0-		101
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	80	1			N	NO RPT		101

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	62	1	542	2	Y	11	7	1	8
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	12	9	669	2	Y	11	14	1	5
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	764	2	Y	11	7	1	9
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	187	1	1215	2	Y	12	17	1	4
*10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	280	1	1587	2	Y	10	6	1	8
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	11	9			Y	NO RPT			8
-----														
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10030 - 11117				
06	2190 N	1947	-0-	-243	-0-	56	1	1879	3	Y	11	6	1	9
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	69	1	2345	3	Y	6	4	1	11
08	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	62	1	2052	3	Y	2	3	1	10
09	1950 N	1750	-0-	-200	-0-	51	1	1698	3	Y	1	3	1	8
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1852	3	Y	8	4	1	12
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	9	9			Y	NO RPT			12
-----														
LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8908 - 10034				
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	3			Y	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	3	Y	-0-			-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 9960 - 11283				
06	4500 X	3870	-0-	-630	-0-	111	1	3734	3	Y	23	13	1	15
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	113	1	3814	3	Y	10	7	1	18
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	119	1	3920	3	Y	-0-	2	1	16
09	3570 X	3415	-0-	-155	-0-	99	1	3313	3	Y	3	6	1	13
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	120	1	3952	3	Y	16	8	1	21
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	18	9			Y	NO RPT			21
-----														
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376		PERF. 9600 - 10242				
06	3000 N	3075	-0-	75	104	88	1	2980	3	Y	6	38	1	9
07	2979 N	2875	-0-	-104	-0-	83	1	2792	3	Y	-0-			9
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	92	1	3043	3	Y	1			10
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	3	Y	-0-			10
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	90	1	2973	3	Y	-0-			10
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	2744	3	606	9	N	551	346	1		331
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-	284	1		47
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	109	1	2741	3	N	102	55	1		94
						112	9								
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2504	3	299	9	N	272	178	1		188
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2205	3	219	9	N	199	187	1		200
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				200
-----															
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553						
06	5490 X	4769	-0-	-721	-0-	4726	3	43	9	Y	39	21	1		32
07	5301 X	4855	-0-	-446	-0-	4832	3	23	9	Y	21	23	1		30
08	5239 X	4973	-0-	-266	-0-	4927	3	46	9	Y	42	26	1		46
09	5070 X	4647	-0-	-423	-0-	4611	3	36	9	Y	33	54	1		25
10	5146 X	4576	-0-	-570	-0-	4563	3	13	9	Y	12				37
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				37
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882						
06	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4712	3	48	9	Y	44	34	1		17
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4674	3	36	9	Y	33	36	1		14
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4481	3	20	9	Y	18	28	1		4
09	4110 X	4063	-0-	-47	-0-	4046	3	17	9	Y	15	18	1		1
10	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	4188	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550						
06	1440 N	1231	-0-	-209	-0-	38	1	1171	3	Y	20				68
						22	9								
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1200	3	Y	-0-				68
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	Y	32				100
						35	9								
09	3000 N	4559	-0-	1559	1559	161	1	4344	3	Y	49				149
						54	9								
10	3100 N	6789	-0-	3689	5248	234	1	6461	3	Y	85	180	1		54
						94	9								
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	4618					Y	NO RPT				54
-----															
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637						
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-				-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	74	1	1867	3	N	-0-				-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-				-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-				-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																			
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		212		RRCID ->		202131		COMPL. DATE		11/20/2003		TOTAL DEPTH		11219		PERF. 9758 - 10750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
-----																			
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	112 1	2241 3	Y		149	137 1		57					
							164 9												
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	112 1	2196 3	Y		170	181 1		46					
							187 9												
08		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	109 1	2295 3	Y		151	167 1		30					
							166 9												
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	107 1	2067 3	Y		190	179 1		41					
							209 9												
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	109 1	2195 3	Y		30	50 1		21					
							33 9												
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT			21					
-----																			
DAY		WELL #:		12		RRCID ->		202191		COMPL. DATE		03/24/2004		TOTAL DEPTH		9470		PERF. 8302 - 9236	
-----																			
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1809 3	11 9	N		10			53					
							1805 3	4 9	N		4			57					
08		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	73 1	1820 3	N		5			62					
							6 9												
09		1830 N	1635	-0-	-195	-0-	1624 3	11 9	N		10			72					
							1879 3	3 9	N		3			75					
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			75					
-----																			
HIRSCH		WELL #:		7		RRCID ->		203531		COMPL. DATE		05/06/2004		TOTAL DEPTH		12674		PERF.10543 - 11961	
-----																			
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	17 1	585 3	N		-0-			23					
							17 1	571 3	N		-0-			23					
08		589 N	582	-0-	-7	-0-	17 1	565 3	N		-0-			23					
							17 1	584 3	N		-0-			23					
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	17 1	584 3	N		-0-			23					
*10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	13 1	436 3	N		-0-			23					
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			23					
-----																			
CARR		WELL #:		141		RRCID ->		205379		COMPL. DATE		07/29/2004		TOTAL DEPTH		9414		PERF. 8743 - 8967	
-----																			
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1703 3	7 9	N		6			123					
							1800 3	4 9	N		4			127					
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	65 1	1624 3	N		19	124 1		22					
							21 9												
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1408 3	6 9	N		5			27					
							1890 3	11 9	N		10			37					
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			37					
-----																			
ALLEY		WELL #:		20		RRCID ->		205614		COMPL. DATE		05/24/2004		TOTAL DEPTH		11440		PERF.10248 - 11182	
-----																			
06		1800 N	1073	-0-	-727	-0-	108 1	948 2	Y		15	9 1		11					
							17 9												
07		2170 X	1941	-0-	-229	-0-	217 1	1706 2	Y		16	19 1		8					
							18 9												
08		2170 X	1664	-0-	-506	-0-	191 1	1458 2	Y		14	10 1		12					
							15 9												
09		2100 X	1455	-0-	-645	-0-	192 1	1251 2	Y		11	19 1		4					
							12 9												
10		2139 X	1759	-0-	-380	-0-	261 1	1481 2	Y		15	8 1		11					
							17 9												
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				Y	NO RPT			11					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2628	-0-	-822	-0-	266	1	2341	2	Y	19	12 1	14
07	3441 X	2705	-0-	-736	-0-	21	9	2379	2	Y	21	25 1	10
08	3441 X	2720	-0-	-721	-0-	303	1	2388	2	Y	18	13 1	15
09	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	23	9	2557	2	Y	20	28 1	7
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	393	1	2645	2	Y	19	10 1	15
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	467	1			Y	NO RPT		15
						21	9						
VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241				
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	3	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	74	1	1455	3	Y	-0-		-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	3	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	69	1	1327	3	Y	-0-		-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	-0-		-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350				
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	Y	21	13 1	15
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	9	466	2	Y	23	27 1	11
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	59	1	313	2	Y	12	13 1	10
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	25	9	236	2	Y	15	20 1	5
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	899	2	Y	21	11 1	16
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	13	9			Y	NO RPT		16
						36	1						
						17	9						
						159	1						
						23	9						
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236				
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1304	3	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1239	3	Y	-0-		-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	3	Y	-0-		-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	-0-		-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	3	Y	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060				
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	Y	18	14 1	6
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	3	15	9	Y	14	15 1	5
08	3100 N	4043	-0-	943	943	4023	3	20	9	Y	18	21 1	2
09	3000 N	3907	-0-	907	1850	3890	3	17	9	Y	15	17 1	-0-
10	3100 N	1951	-0-	-1149	701	1948	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	15	1	488	3	N	-0-	162
07	682 N	473	-0-	-209	-0-	14	1	452	3	N	6	168
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	7	9	359	3	N	12	180
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	N	2	182
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	13	9	2246	3	N	5	187
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	17	1			N	NO RPT	187
						2	9					
						6	9					
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	87	80 1 33
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	96	9	111	3	Y	97	104 1 26
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	88	97 1 17
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	107	9	119	3	Y	107	101 1 23
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	28	36 1 15
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	97	9			Y	NO RPT	15
						118	9					
						5	1					
						31	9					
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387			
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	84	1	1674	3	Y	-0-	-0-
07	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	85	1	1668	3	Y	-0-	-0-
08	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	73	1	1546	3	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1329	-0-	-441	-0-	65	1	1264	3	Y	-0-	-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	3	Y	-0-	-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479			
06	16770 X	15688	-0-	-1082	-0-	15545	3	143	9	Y	130	101 1 49
07	17019 X	14365	-0-	-2654	-0-	14265	3	100	9	Y	91	101 1 39
08	17019 X	14757	-0-	-2262	-0-	14737	3	20	9	Y	18	48 1 9
09	16470 X	11485	-0-	-4985	-0-	11468	3	17	9	Y	15	21 1 3
10	16213 X	13659	-0-	-2554	-0-	13639	3	20	9	Y	18	14 1 7
11	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2			45
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			45
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	N	-0-			45
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			45
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			45
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			45
-----														
LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793						
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	202	3	10	9	Y	9	6	1	4
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	185	3	10	9	Y	9	11	1	2
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	193	3	9	9	Y	8	8	1	3
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396						
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			118
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	274	3	2	9	N	2			120
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	10	1	243	3	N	-0-	72	1	48
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3			51
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	424	3	76	9	N	69	69	1	51
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			51
-----														
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578						
06	810 N	424	-0-	-386	-0-	12	1	410	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
07	403 N	122	-0-	-281	-0-	3	1	119	3	Y	-0-			2
08	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	3			Y	-0-			2
09	390 N	29	-0-	-361	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745						
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	840	2	N	66			206
						73	9							
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	133	1	830	2	N	35	189	1	52
						39	9							
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	100	1	822	2	N	20			72
						22	9							
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	878	2	N	47			119
						52	9							
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	129	1	991	2	N	37	33	1	123
						41	9							
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			123

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2374	-0-	-356	-0-	67	1	2288	3	N		17				260
						19	9									
07	2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	42	1	1397	3	N		18				278
						20	9									
08	2821 X	379	-0-	-2442	-0-	12	1	365	3	N		2				280
						2	9									
09	2370 X	247	-0-	-2123	-0-	7	1	240	3	N		-0-				280
10	2449 X	460	-0-	-1989	-0-	13	1	447	3	N		-0-				280
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N		NO RPT				280
-----																
LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176								
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y		-0-				-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y		-0-				-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	17	1	432	3	Y		-0-				-0-
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y		-0-				-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y		1	1			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y		NO RPT				-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390								
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5523	3	4	9	Y		4	2	1		2
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5581	3	4	9	Y		4	4	1		2
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	218	1	5460	3	Y		4	3	1		3
						4	9									
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5072	3	3	9	Y		3	3	1		3
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6142	3	4	9	Y		4	3	1		4
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y		NO RPT				4
-----																
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060								
06	3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3160	3	31	9	Y		28	22	1		9
07	3689 X	3076	-0-	-613	-0-	3054	3	22	9	Y		20	22	1		7
08	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3337	3	20	9	Y		18	23	1		2
09	3570 X	3210	-0-	-360	-0-	3193	3	17	9	Y		15	17	1		-0-
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3428	3	23	9	Y		21	16	1		5
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y		NO RPT				5
-----																
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970								
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y		5	5	1		2
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y		4	4	1		2
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	410	3	20	9	Y		18	17	1		3
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	Y		15	16	1		2
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	486	3	26	9	Y		24	19	1		7
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y		NO RPT				7
-----																
EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870								
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	117	1	3627	3	N		-0-				-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	126	1	3681	3	N		-0-				-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	3	N		-0-				-0-
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	3	N		-0-				-0-
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	98	1	2707	3	N		-0-				-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N		NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH										WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7772 - 8688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	N	-0-		-0-					
07		93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-		-0-					
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-		-0-					
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-		-0-					
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-		-0-					
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-					
VAQUILLAS RANCH										WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7976 - 8776	
06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	108	1	3352	3	N	-0-		-0-					
07		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	3	N	-0-		-0-					
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	3436	3	N	-0-		-0-					
09		3270 X	3028	-0-	-242	-0-	108	1	2920	3	N	-0-		-0-					
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	124	1	3405	3	N	-0-		-0-					
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT		-0-					
EL GATO										WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8106 - 8867	
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-		-0-					
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-					
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-					
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-					
VAQUILLAS RANCH A4										WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511		PERF.10570 - 12074	
06		2918 X	2069	-0-	-849	-0-	59	1	1995	3	Y	14	7 1	12					
07		2790 X	611	-0-	-2179	-0-	17	1	592	3	Y	2	3 1	11					
08		2790 X	2245	-0-	-545	-0-	67	1	2177	3	Y	1	2 1	10					
09		2700 X	865	-0-	-1835	-0-	25	1	839	3	Y	1	7 1	4					
10		2511 X	603	-0-	-1908	-0-	18	1	582	3	Y	3	1 1	6					
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	3	9			Y	NO RPT		6					
VAQUILLAS RANCH H										WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10910 - 12234	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1544	-0-	-496	-0-	44 1	1488 3	Y	11 6 1	7
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	12 9	1446 3	Y	4 3 1	8
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	4 9	1661 3	Y	-0- 1 1	7
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	50 1	1985 3	Y	2 3 1	6
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	60 1	2367 3	Y	2 9 4 1	11
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	72 1		Y	10 9 NO RPT	11
-----										
CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	N	2	82
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	264 3	2 9	N	2	84
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15 1	386 3	N	3	87
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	3 9	3 9	N	3	90
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	293 3	2 9	N	2	92
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	318 3		N	NO RPT	92
-----										
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248		
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8 1	283 3	Y	2 1 1	1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 9	107 3	Y	-0-	1
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3	Y	-0-	1
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2 1	55 3	Y	-0- 1 1	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804		
06	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	59 1	1970 3	N	-0-	152
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	57 1	1898 3	N	-0-	152
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	67 1	2179 3	N	-0-	152
09	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	52 1	1720 3	N	-0-	152
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	54 1	1783 3	N	2	154
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	2 9		N	NO RPT	154
-----										
ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034		
06	3390 X	2322	-0-	-1068	-0-	67 1	2255 3	N	-0-	25
07	3503 X	2089	-0-	-1414	-0-	61 1	2027 3	N	1	26
08	3503 X	1641	-0-	-1862	-0-	1 9	1592 3	N	-0-	26
09	2310 X	1606	-0-	-704	-0-	49 1	1559 3	N	-0-	26
10	2387 X	1129	-0-	-1258	-0-	47 1	1096 3	N	-0-	26
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	33 1		N	NO RPT	26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	84	1	2850	3	Y	17	9 1	12				
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	19	9	2810	3	Y	7	5 1	14				
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	8	9	2820	3	Y	-0-	2 1	12				
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	76	1	2521	3	Y	2	4 1	10				
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2	9	2774	3	Y	11	6 1	15				
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	84	1			Y	NO RPT		15				
						12	9										
FROST TRUST 49										WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668	
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	134	1	1662	2	N	-0-		60				
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	2096	2	N	60		120				
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	66	9	2437	2	N	2	70 1	52				
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	114	1	2078	2	N	9		61				
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2	9	2071	2	N	-0-		61				
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	149	1			N	NO RPT		61				
CARR										WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
CARR										WELL #: 149		RRCID -> 237411		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
CARR										WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:	231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11536 - 11716	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	185 1	6280 3	N	-0-			23
07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	177 1	5912 3	N	4			27
						4 9						
08	5146 X	4327	-0-	-819	-0-	128 1	4192 3	N	6			33
						7 9						
09	4980 X	3594	-0-	-1386	-0-	105 1	3487 3	N	2			35
						2 9						
*10	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	132 1	4358 3	N	-0-	18 6		17
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			N	NO RPT			17
-----												
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:	229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8 1	261 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 3	Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 3	Y	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8 1	257 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH D		WELL #:	223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11290 - 11514	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:	230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948	
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	296 1	5922 3	Y	-0-			-0-
07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	306 1	6033 3	Y	-0-			-0-
08	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	295 1	6200 3	Y	-0-			-0-
09	5910 X	5604	-0-	-306	-0-	275 1	5329 3	Y	-0-			-0-
10	6107 X	5914	-0-	-193	-0-	277 1	5582 3	Y	50	36 1		14
						55 9						
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
CARR		WELL #:	152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			55
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			55
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	4 1	96 3	N	-0-			55
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			55
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			55
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	73 1	1458 3	Y	47	44 1	18
						52 9					
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	75 1	1467 3	Y	52	56 1	14
						57 9					
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	67 1	1418 3	Y	47	52 1	9
						52 9					
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72 1	1397 3	Y	56	54 1	11
						62 9					
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	71 1	1432 3	Y	19	23 1	7
						21 9					
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782		
06	4590 X	4244	-0-	-346	-0-	202 1	4042 3	Y	-0-		-0-
						197 1	3876 3	Y	-0-		-0-
07	4588 X	4073	-0-	-515	-0-	233 1	4902 3	Y	-0-		-0-
						218 1	4226 3	Y	-0-		-0-
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	227 1	4572 3	Y	10	7 1	3
						11 9					
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537		
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	86 1	1724 3	Y	31	30 1	11
						34 9					
07	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	72 1	1411 3	Y	35	38 1	8
						39 9					
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	28	32 1	4
								Y	-0-	4 1	-0-
09	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307 3		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
10	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749 3		Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549		
06	9690 X	4414	-0-	-5276	-0-	209 1	4185 3	Y	18	17 1	6
						20 9					
07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	385 1	7587 3	Y	20	22 1	4
						22 9					
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	348 1	7319 3	Y	18	20 1	2
						20 9					
09	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	506 1	9799 3	Y	22	21 1	3
						24 9					
10	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	563 1	11376 3	Y	20	18 1	5
						22 9					
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344		
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46 1	917 3	Y	37	35 1	14
						41 9					
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	500 3	Y	41	44 1	11
						45 9					
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	59 1	1244 3	Y	37	41 1	7
						41 9					
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	87 1	1680 3	Y	44	42 1	9
						48 9					
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25 1	511 3	Y	-0-	9 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	341 1	6818 3	Y	31	31 1	13
						34 9					
07	11594 X	7344	-0-	-4250	-0-	353 1	6952 3	Y	35	38 1	10
						39 9					
08	9796 X	7897	-0-	-1899	-0-	357 1	7506 3	Y	31	35 1	6
						34 9					
09	8100 X	6697	-0-	-1403	-0-	327 1	6328 3	Y	38	36 1	8
						42 9					
10	8370 X	7646	-0-	-724	-0-	358 1	7229 3	Y	54	45 1	17
						59 9					
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT		17
-----											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
06	4230 X	3494	-0-	-736	-0-	99 1	3374 3	N	19	11 1	14
						21 9					
07	DLQ G-10	1962	-0-	1962	1962	57 1	1899 3	N	5	5 1	14
						6 9					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1962			N	-0-	3 1	11
09	1962 X	-0-	-0-	-1962	-0-			N	-0-	11 1	-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060			
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		43
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		43
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 6	35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
-----											
VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 3	N	-0-		-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4 1	128 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-		-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431			
K&H 1647		WELL #: 1									
06	3150 X	2303	-0-	-847	-0-	2267 2	36 9	N	33	170 1	22
07	3255 X	2683	-0-	-572	-0-	2644 2	39 9	N	35		57
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2849 2	42 9	N	38		95
09	2760 X	2423	-0-	-337	-0-	2371 2	52 9	N	47		142
10	2697 X	771	-0-	-1926	-0-	765 2	6 9	N	5		147
11	2790 X	358	-0-	-2432	-0-	344 2	14 9	N	13		160
-----											
LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986			
BONEBRAKE		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

06	2190 X	1237	-0-	-953	-0-	193	1	1032	2	Y	11	69	1				60
07	2263 X	981	-0-	-1282	-0-	151	1	830	2	Y	-0-						60
08	2263 X	1083	-0-	-1180	-0-	188	1	892	2	Y	3						63
09	1680 X	897	-0-	-783	-0-	186	1	705	2	Y	5						68
10	1612 X	1029	-0-	-583	-0-	180	1	809	2	Y	36	43	1				61
11	1230 X	870	-0-	-360	-0-	188	1	671	2	Y	10	40	1				31

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

06	540 N	332	-0-	-208	-0-	50	1	268	2	N	13	39	1				31
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	9	366	2	N	4						35
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	362	2	N	7						42
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	9	301	2	N	11						53
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	429	2	N	90	61	1				82
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	8	9	266	2	N	25	63	1				44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4290 X	2328	-0-	-1962	-0-	364 1	1942 2	N	20	86 1		68
							22 9						
07		4433 X	2616	-0-	-1817	-0-	414 1	2199 2	N	3			71
							3 9						
08		3937 X	2737	-0-	-1200	-0-	488 1	2240 2	N	8			79
							9 9						
09		3450 X	2295	-0-	-1155	-0-	476 1	1807 2	N	11			90
							12 9						
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	509 1	2289 2	N	124	93 1		121
							136 9						
11		2640 X	2200	-0-	-440	-0-	486 1	1680 2	N	31	91 1		61
							34 9						
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707									
EL GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8684 - 8800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF.	8701 - 9365	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		60	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874	
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2265 2	9 9	N	8	14 1	51	
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3156 2	28 9	N	25	12 1	64	
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	3174 2	57 9	N	52	14 1	102	
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2353 2	12 9	N	11		113	
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3100 2	10 9	N	9	11 1	111	
*11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2607 2	12 9	N	11	15 1	107	
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N	1	1 1	60	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		60	
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	-0-	57 2		N	-0-		60	
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	-0-	32 2		N	-0-		60	
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45 2		N	-0-		60	
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30 2		N	-0-		60	
WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886	
06	450 N	247	-0-	-203	-0-	-0-	246 2	1 9	N	1	1 1	118	
07	403 N	212	-0-	-191	-0-	-0-	212 2		N	-0-	1 1	117	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	N	1	1 1	117	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9	N	1		118	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	N	1	1 1	118	
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	254 2	15 9	N	14	2 1	130	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707										
CARR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8200	-	8248				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3936 1	9 9	N	8			245
07	3875 X	947	-0-	-2928	-0-	877 2	70 9	N	64	176	1	133
08	2635 X	1292	-0-	-1343	-0-	1266 2	26 9	N	24			157
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3957 2	29 9	N	26			183
10	4092 X	2548	-0-	-1544	-0-	2528 2	20 9	N	18			201
11	3960 X	2594	-0-	-1366	-0-	2583 2	11 9	N	10			211

WINCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9074	-	9396		
06	6150 X	2526	-0-	-3624	-0-	2496 2	30 9	N	27	17	1	180
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4498 2	40 9	N	36	14	1	202
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4549 2	42 9	N	38	181	1	59
09	3990 X	3242	-0-	-748	-0-	3232 2	10 9	N	9			68
10	4123 X	3546	-0-	-577	-0-	3532 2	14 9	N	13	16	1	65
11	3990 X	3399	-0-	-591	-0-	3357 2	42 9	N	38	17	1	86

WINCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9110	-	9434		
06	1830 X	926	-0-	-904	-0-	920 2	6 9	N	5	10	1	139
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3071 2	13 9	N	12	5	1	146
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3003 2	19 9	N	17	13	1	150
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2534 2	74 9	N	67	156	1	61
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2610 2	10 9	N	9	12	1	58
*11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1843 2	10 9	N	9	12	1	55

BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8008	-	8043		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	89	-0-	89	89	89 2		N	-0-			-0-
08	210 X	121	-0-	-89	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1	1	1	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	1	1	1	-0-

CARR "A"		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8273	-	8991		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8712	-	8790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8798	-	9362		
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1480 2	99 9	N	90	10	1	167
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2377 2	147 9	N	134	177	1	124
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2072 2	41 9	N	37	10	1	151
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1909 2	43 9	N	39			190
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2421 2	174 9	N	158	166	1	182
*11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2125 2	117 9	N	106	180	1	108

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707								
BHE	WELL #:	2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 8860 - 9374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3840 X	3205	-0-	-635	-0-	3166 2	39 9 N	35	11 1	119
07	4092 X	3249	-0-	-843	-0-	3202 2	47 9 N	43	17 1	145
08	4092 X	2475	-0-	-1617	-0-	2454 2	21 9 N	19	14 1	150
09	3960 X	2837	-0-	-1123	-0-	2830 2	7 9 N	6		156
10	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	3070 2	13 9 N	12	14 1	154
11	3210 X	2612	-0-	-598	-0-	2601 2	11 9 N	10	15 1	149
-----										
BHE	WELL #:	1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9245 - 9594	
06	930 N	469	-0-	-461	-0-	468 2	1 9 N	1	3 1	115
07	837 N	649	-0-	-188	-0-	638 2	11 9 N	10	3 1	122
08	775 N	653	-0-	-122	-0-	650 2	3 9 N	3	3 1	122
09	3000 N	3729	-0-	729	729	3711 2	18 9 N	16		138
10	1904 N	1175	-0-	-729	-0-	1160 2	15 9 N	14	17 1	135
11	630 N	230	-0-	-400	-0-	226 2	4 9 N	4	4 1	135
-----										
WINCH	WELL #:	5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 8559 - 9544	
06	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	1577 2	31 9 N	28	6 1	167
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1543 2	8 9 N	7	9 1	165
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1418 2	10 9 N	9	7 1	167
09	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1531 2	3 9 N	3		170
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1650 2	6 9 N	5	7 1	168
*11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1582 2	7 9 N	6	8 1	166
-----										
BHE	WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9150 - 9186	
06	2430 X	1704	-0-	-726	-0-	1687 2	17 9 N	15	5 1	152
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2559 2	22 9 N	20	9 1	163
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2160 2	18 9 N	16	11 1	168
09	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	1566 2	8 9 N	7		175
10	2077 N	1584	-0-	-493	-0-	1577 2	7 9 N	6	8 1	173
11	2010 N	1240	-0-	-770	-0-	1234 2	6 9 N	5	7 1	171
-----										
BHE	WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9514 - 9532	
06	990 N	377	-0-	-613	-0-	376 2	1 9 N	1	2 1	70
07	899 N	365	-0-	-534	-0-	363 2	2 9 N	2	2 1	70
08	620 N	345	-0-	-275	-0-	343 2	2 9 N	2	2 1	70
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9 N	1		71
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524 2	1 9 N	1	2 1	70
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9 N	2	2 1	70
-----										
BHE	WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9620 - 9643	
06	1620 N	995	-0-	-625	-0-	993 2	2 9 N	2	4 1	112
07	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	1149 2	3 9 N	3	5 1	110
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1652 2	8 9 N	7	5 1	112
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308 2	3 9 N	3		115
10	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1064 2	19 9 N	17	6 1	126
11	1620 N	1167	-0-	-453	-0-	1164 2	3 9 N	3	5 1	124
-----										
BHE	WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8242 - 9497	
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	284 2	1 9 N	1	2 1	28
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	261 2	1 9 N	1	1 1	28
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	383 2	1 9 N	1	1 1	28
09	300 N	127	-0-	-173	-0-	126 2	1 9 N	1		29
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9 N	1	1 1	29
11	360 N	172	-0-	-188	-0-	171 2	1 9 N	1	2 1	28

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHCAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707										
BHE		WELL #: 7		RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 10351		PERF. 8908 - 10045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2520 X	1504	-0-	-1016	-0-	1483 2	21 9	N	19	10 1		48
07	2604 X	1816	-0-	-788	-0-	1809 2	7 9	N	6	8 1		46
08	2604 X	1498	-0-	-1106	-0-	1487 2	11 9	N	10	8 1		48
09	2520 X	1668	-0-	-852	-0-	1665 2	3 9	N	3			51
10	2604 X	1443	-0-	-1161	-0-	1436 2	7 9	N	6	8 1		49
11	1770 X	493	-0-	-1277	-0-	487 2	6 9	N	5	7 1		47
-----												
BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9166 - 9208		
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2224 2	7 9	N	6	10 1		40
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259 2	10 9	N	9	12 1		37
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2184 2	14 9	N	13	10 1		40
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1930 2	7 9	N	6			46
*10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2100 2	8 9	N	7	9 1		44
*11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1884 2	8 9	N	7	10 1		41
-----												
BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8512 - 8670		
06	9180 X	5418	-0-	-3762	-0-	5397 2	21 9	N	19	33 1		114
07	9114 X	6867	-0-	-2247	-0-	6844 2	23 9	N	21	30 1		105
08	9114 X	7261	-0-	-1853	-0-	7218 2	43 9	N	39	30 1		114
09	8820 X	6270	-0-	-2550	-0-	6255 2	15 9	N	14			128
10	8246 X	6545	-0-	-1701	-0-	6517 2	28 9	N	25	30 1		123
11	7020 X	6424	-0-	-596	-0-	6401 2	23 9	N	21	31 1		113
-----												
BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8985 - 9545		
06	2580 N	1500	-0-	-1080	-0-	1493 2	7 9	N	6	10 1		74
07	2418 N	1762	-0-	-656	-0-	1756 2	6 9	N	5	8 1		71
08	2449 N	1816	-0-	-633	-0-	1804 2	12 9	N	11	8 1		74
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1596 2	3 9	N	3			77
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1771 2	8 9	N	7	8 1		76
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1662 2	6 9	N	5	8 1		73
-----												
WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8787 - 9998		
06	1170 N	411	-0-	-759	-0-	410 2	1 9	N	1	3 1		63
07	806 N	512	-0-	-294	-0-	510 2	2 9	N	2	2 1		63
08	775 N	568	-0-	-207	-0-	566 2	2 9	N	2	2 1		63
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9	N	1			64
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9	N	3	3 1		64
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	732 2	3 9	N	3	3 1		64
-----												
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8862 - 9669		
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-			1
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	1 1		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2	1 1		1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-			1
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	112 2	3 9	N	3	1 1		3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1	1 1		3
-----												
BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 8971 - 10467		
06	3030 X	1944	-0-	-1086	-0-	1938 2	6 9	N	5	9 1		179
07	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2351 2	9 9	N	8	11 1		176
08	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	2578 2	14 9	N	13	10 1		179
09	2580 X	2188	-0-	-392	-0-	2182 2	6 9	N	5			184
10	2356 X	2251	-0-	-105	-0-	2241 2	10 9	N	9	11 1		182
11	2520 X	2338	-0-	-182	-0-	2329 2	9 9	N	8	11 1		179

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
NORDAN TRUST ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	103184	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	12816	PERF.11806 - 11853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		103508		10/15/1982		12500			11196 - 11223	
ARCO FEE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11196 - 11223		
06	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2	N	-0-		-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2	N	-0-		-0-

ARCO FEE "C"		747534		103511		12/01/1982		12500			11175 - 11209	
ARCO FEE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11175 - 11209		
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	376	2	N	-0-		-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		142683		N/A		9719			8546 - 8871			
BRISCOE B		WELL #:	1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8546 - 8871				
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	392	1	8	9	7	82	1	6
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	288	1	4	9	4			10
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	375	1	3	9	3			13
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	776	1	3	9	3			16
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	419	1	5	9	5			21
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	394	1	4	9	4			25

BRISCOE B		789662		145693		03/20/1993		10190			8976 - 8996			
BRISCOE B		WELL #:	3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8976 - 8996				
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	259	1	4	9	4	42	1	3
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	367	1	3	9	3			6
08	1271	N	830	-0-	-441	-0-	366	1	2	9	2			8
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1437	1	4	9	4			12
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	727	1	5	9	5			17
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	530	1	6	9	6			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192							
LUNDELL				WELL #: 35	RRCID -> 116697	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3115	- 3388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
LUNDELL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 107647	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9882	- 9910		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 114279	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10344	- 10354		
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	93 1	1035 2	Y	-0-		31
07	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	96 1	1035 2	Y	-0-		31
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96 1	1035 2	Y	-0-		31
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	115 1	1243 2	Y	1		32
						1 9					
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	130 1	1405 2	Y	1		33
						1 9					
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	117 1	1387 2	Y	2		35
						2 9					

LUNDELL 40				WELL #: 2	RRCID -> 141301	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10465	- 10607		
06	360 N	83	-0-	-277	-0-	11 1	72 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	83	-0-	-289	-0-	11 1	72 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	83	-0-	-320	-0-	11 1	72 2	Y	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38 1	253 2	Y	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30 1	180 2	Y	-0-		-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29 1	189 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 141509	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11674	PERF.10200	- 10813		
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	58 1	645 2	Y	-0-		22
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	60 1	645 2	Y	-0-		22
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	60 1	645 2	Y	-0-		22
09	1020 N	744	-0-	-276	-0-	63 1	681 2	Y	-0-		22
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	55 1	596 2	Y	-0-		22
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	66 1	774 2	Y	-0-		22

LUNDELL 40				WELL #: 3	RRCID -> 141882	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10408	- 10446		
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	4 1	26 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	21	-0-	-219	-0-	3 1	18 2	Y	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-		-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	Y	-0-		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10247	- 10754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	88 1	977 2	Y		-0-			29
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91 1	977 2	Y		-0-			29
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91 1	977 2	Y		-0-			29
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	120 1	1297 2	Y		-0-			29
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	121 1	1299 2	Y		-0-			29
*11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	116 1	1366 2	Y		-0-			29

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11230	- 11376
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45 1	297 2	Y		-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	46 1	297 2	Y		-0-		-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	46 1	297 2	Y		-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54 1	358 2	Y		-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	67 1	411 2	Y		-0-		-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	70 1	453 2	Y		-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9633	- 9702
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	44 1	291 2	Y		2		28
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	45 1	291 2	Y		1		29
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	45 1	291 2	Y		1		30
09	570 N	342	-0-	-228	-0-	45 1	296 2	Y		1		31
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	74 1	449 2	Y		1		32
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	57 1	370 2	Y		-0-		32

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10471	- 10493
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9689	- 9750
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	484 1	3216 2	Y		10	62 1	-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	500 1	3216 2	Y		4		4
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	500 1	3216 2	Y		3		7
09	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	453 1	2985 2	Y		6		13
10	3844 X	3591	-0-	-253	-0-	506 1	3083 2	Y		2		15
*11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	571 1	3682 2	Y		1		16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10624	- 10660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			33
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			33
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			33
09	1380	N	298	-0-	-1082	-0-	25	1	273	2	Y	-0-			33
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	2	Y	-0-			33
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-			33
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11090	- 11224			
06	2370	X	1528	-0-	-842	-0-	126	1	1402	2	Y	-0-			68
07	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	130	1	1402	2	Y	-0-			68
08	2325	X	1532	-0-	-793	-0-	130	1	1402	2	Y	-0-			68
09	2250	X	2245	-0-	-5	-0-	190	1	2055	2	Y	-0-			68
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	234	1	2517	2	Y	-0-			68
*11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	207	1	2452	2	Y	-0-			68
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10506	- 11025			
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	22	1	240	2	Y	-0-			14
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	2	Y	-0-			14
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-			14
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	18	1	198	2	Y	-0-			14
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	2	Y	-0-			14
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	2	Y	-0-			14
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10314	- 10485			
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	155	1	1727	2	Y	-0-			-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	160	1	1727	2	Y	-0-			-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	160	1	1727	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	112	1	1203	2	Y	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	170	1	1832	2	Y	-0-			-0-
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	177	1	2097	2	Y	-0-			-0-
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10007	- 10765			
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-			20
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	55	1	593	2	Y	-0-			20
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	Y	-0-			20
09	1380	N	702	-0-	-678	-0-	60	1	642	2	Y	-0-			20
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	52	1	563	2	Y	-0-			20
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	762	2	Y	-0-			20
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10733	- 10877			
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-			45
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	2	Y	-0-			45
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	2	Y	-0-			45
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	121	1	1311	2	Y	-0-			45
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	2	Y	-0-			45
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	106	1	1255	2	Y	-0-			45
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10598	- 10626			
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	274	1	3052	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	283	1	3052	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	283	1	3052	2	Y	-0-			-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	287	1	3099	2	Y	-0-			-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	302	1	3252	2	Y	-0-			-0-
*11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	286	1	3376	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	344	-0-	-196	-0-	28	1	316	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	29	1	316	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	345	-0-	-182	-0-	29	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	838	-0-	-662	-0-	71	1	767	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	20	1	231	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529		
06	630 N	557	-0-	-73	-0-	46	1	511	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	47	1	511	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	47	1	511	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	523	-0-	-407	-0-	44	1	479	2	Y	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	2	Y	-0-			-0-
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334		
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	44	1	491	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	2	Y	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	590	-0-	-250	-0-	50	1	540	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	37	1	403	2	Y	-0-			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	11137 - 11166		
06	5400 X	4204	-0-	-1196	-0-	346	1	3858	2	Y	-0-			124
07	5580 X	4215	-0-	-1365	-0-	357	1	3858	2	Y	-0-			124
08	4898 X	4215	-0-	-683	-0-	357	1	3858	2	Y	-0-			124
09	4530 X	4115	-0-	-415	-0-	349	1	3766	2	Y	-0-			124
10	4681 X	3947	-0-	-734	-0-	335	1	3612	2	Y	-0-			124
11	4200 X	3948	-0-	-252	-0-	308	1	3640	2	Y	-0-			124
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9898 - 9933		
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-			-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1573	2	Y	-0-			-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1573	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10401 - 11354		
06	4350 X	3611	-0-	-739	-0-	464	1	3081	2	Y	60	63	1	41
07	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	479	1	3081	2	Y	93	62	1	72
08	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	479	1	3081	2	Y	30	33	1	69
09	3630 X	2384	-0-	-1246	-0-	310	1	2038	2	Y	33	33	1	69
10	3720 X	1929	-0-	-1791	-0-	263	1	1604	2	Y	56	35	1	90
11	3600 X	2329	-0-	-1271	-0-	306	1	1975	2	Y	44	84	1	50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9566 - 9579	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	Y	35
						2	9				
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	120	1	771	2	Y	36
						1	9				
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	120	1	771	2	Y	37
						1	9				
09	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	142	1	932	2	Y	38
						1	9				
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	153	1	935	2	Y	39
						1	9				
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	136	1	875	2	Y	39
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10710 - 10735	
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	Y	23
						22	9				
07	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	146	1	936	2	Y	33
						34	9				
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	146	1	936	2	Y	30
						33	9				
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	Y	30
						36	9				
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	171	1	1040	2	Y	51
						62	9				
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	148	1	953	2	Y	11
						48	9				
LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10776 - 10794	
06	1770 N	670	-0-	-1100	-0-	82	1	544	2	Y	20
						44	9				
07	1116 N	697	-0-	-419	-0-	85	1	544	2	Y	41
						68	9				
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	85	1	544	2	Y	38
						33	9				
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	169	1	1115	2	Y	38
						36	9				
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	609	2	Y	59
						62	9				
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	Y	19
						48	9				
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10262 - 11386	
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1579	2	Y	56
						44	9				
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	246	1	1579	2	Y	77
						68	9				
08	2294 N	1890	-0-	-404	-0-	246	1	1579	2	Y	70
						65	9				
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	298	1	1964	2	Y	70
						73	9				
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1800	2	Y	112
						123	9				
11	1830 N	1487	-0-	-343	-0-	193	1	1246	2	Y	72
						48	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9793 - 9820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3510 X	2957	-0-	-553	-0-	385 1	2561 2	Y	10			173
07		3472 X	2963	-0-	-509	-0-	11 9	2561 2	Y	4			177
08		3224 X	2962	-0-	-262	-0-	398 1	2561 2	Y	3			180
09		3090 X	2982	-0-	-108	-0-	4 9	2583 2	Y	6			186
10		3100 X	2995	-0-	-105	-0-	398 1	2571 2	Y	2			188
11		2970 X	2949	-0-	-21	-0-	3 9	2552 2	Y	1			189
							396 1						
							1 9						
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564	
06		900 N	856	-0-	-44	-0-	70 1	786 2	Y	-0-			1
07		1023 N	859	-0-	-164	-0-	73 1	786 2	Y	-0-			1
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	73 1	786 2	Y	-0-			1
09		990 N	837	-0-	-153	-0-	71 1	766 2	Y	-0-			1
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	75 1	811 2	Y	-0-			1
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	74 1	876 2	Y	-0-			1
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984	
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	66 1	733 2	Y	-0-			-0-
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	68 1	733 2	Y	-0-			-0-
08		837 N	801	-0-	-36	-0-	68 1	733 2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	377	-0-	-1123	-0-	32 1	345 2	Y	-0-			-0-
10		806 N	422	-0-	-384	-0-	36 1	386 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	134	-0-	-646	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
-----													
FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443	
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	256 1	1333 2	Y	-0-			72
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	264 1	1333 2	Y	-0-			72
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	264 1	1333 2	Y	-0-			72
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	306 1	1230 2	Y	-0-			72
10		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	352 1	1152 2	Y	-0-			72
11		1560 N	344	-0-	-1216	-0-	307 1	37 2	Y	-0-			72
-----													
FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409	
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	224 1	1166 2	Y	-0-			58
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	231 1	1166 2	Y	-0-			58
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	231 1	1166 2	Y	-0-			58
09		2160 X	1161	-0-	-999	-0-	231 1	930 2	Y	-0-			58
10		1395 N	778	-0-	-617	-0-	182 1	596 2	Y	-0-			58
11		1350 N	171	-0-	-1179	-0-	153 1	18 2	Y	-0-			58

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9606 - 9623					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1982	N	1982	-0-	-0-	259	1	1723	2	Y	-0-				-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	268	1	1723	2	Y	-0-				-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	268	1	1723	2	Y	51	51	1		-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	152	1	1001	2	Y	-0-				-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	192	1	1173	2	Y	-0-				-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	207	1	1337	2	Y	-0-				-0-
-----															
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9434 - 9668					
06	2130	X	2126	-0-	-4	278	1	1848	2	Y	-0-				61
07	2201	X	2135	-0-	-66	287	1	1848	2	Y	-0-				61
08	2604	X	2180	-0-	-424	287	1	1848	2	Y	41	102	1		-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	353	1	2321	2	Y	-0-				-0-
10	2604	X	2508	-0-	-96	353	1	2155	2	Y	-0-				-0-
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	348	1	2245	2	Y	-0-				-0-
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10734 - 10865					
06	1964	N	1964	-0-	-0-	162	1	1802	2	Y	-0-				-0-
07	2077	N	1969	-0-	-108	167	1	1802	2	Y	-0-				-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	167	1	1802	2	Y	-0-				-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	179	1	1930	2	Y	-0-				-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	171	1	1839	2	Y	-0-				-0-
11	1920	N	1842	-0-	-78	144	1	1698	2	Y	-0-				-0-
-----															
DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10438 - 11518					
06	1476	N	1476	-0-	-0-	238	1	1238	2	Y	-0-				21
07	1483	N	1483	-0-	-0-	245	1	1238	2	Y	-0-				21
08	1483	N	1483	-0-	-0-	245	1	1238	2	Y	-0-				21
09	938	N	938	-0-	-0-	187	1	751	2	Y	-0-				21
10	1488	N	866	-0-	-622	203	1	663	2	Y	-0-				21
11	1440	N	220	-0-	-1220	196	1	24	2	Y	-0-				21
-----															
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10377 - 10850					
06	205	N	205	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-				13
07	206	N	206	-0-	-0-	34	1	172	2	Y	-0-				13
08	206	N	206	-0-	-0-	34	1	172	2	Y	-0-				13
09	131	N	131	-0-	-0-	26	1	105	2	Y	-0-				13
10	217	N	164	-0-	-53	38	1	126	2	Y	-0-				13
11	210	N	104	-0-	-106	93	1	11	2	Y	-0-				13
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10670 - 11282					
06	2381	N	2381	-0-	-0-	196	1	2185	2	Y	-0-				-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	202	1	2185	2	Y	-0-				-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	202	1	2185	2	Y	-0-				-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	192	1	2067	2	Y	-0-				-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	224	1	2412	2	Y	-0-				-0-
*11	3000	N	3234	-0-	234	252	1	2982	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
BAILEY-REESE				WELL #:	1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308 - 12328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
09	990 N	840	-0-	-150	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	992 N	781	-0-	-211	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672 - 12718	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VILLARREAL				WELL #:	4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VILLARREAL				WELL #:	5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890 - 13032	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
LUNDELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9060 - 9471	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		27	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		27	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		27	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		27	
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-		27	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		27	
-----													
LUNDELL MINERALS				WELL #:	3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9346 - 9372	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2 9	Y	2		113	
07	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2		Y	-0-		113	
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2 9	Y	2		115	
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	651	2	4 9	Y	4		119	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-		119	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		119	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
LUNDELL MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9530 - 9548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3074	-0-	-976	-0-	3072	2	2	9	Y	2			115
07	4185 X	3072	-0-	-1113	-0-	3072	2			Y	-0-			115
08	4123 X	3364	-0-	-759	-0-	3364	2			Y	-0-			115
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	Y	4			119
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-			119
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			119

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	10	7	1	5
						11	9							
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	3	2	1	6
						3	9							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	879	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	5	7	1	3
						6	9							

L. WINCH STATE		WELL #:		4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2014	-0-	-986	-0-	146	1	1776	2	Y	84	192	1	13
						92	9							
07	3379 X	3308	-0-	-71	-0-	181	1	3109	2	Y	16	20	1	9
						18	9							
08	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	161	1	2872	2	Y	77	20	1	66
						85	9							
09	3270 X	2619	-0-	-651	-0-	155	1	2456	2	Y	7	5	1	68
						8	9							
10	3317 X	2702	-0-	-615	-0-	173	1	2505	2	Y	22	25	1	65
						24	9							
11	3210 X	2639	-0-	-571	-0-	160	1	2468	2	Y	10	14	1	61
						11	9							



-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
-----													
06	360 N	136	-0-	-224	-0-	10	1	123	2	Y	3	2	1
						3	9						1
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	13	1	225	2	Y	2	2	1
						2	9						1
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	12	1	207	2	Y	1	1	1
						1	9						1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-		1
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	2	2	1
						2	9						1
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-	1	1
													-0-
-----													
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730													
06	1650 X	1534	-0-	-116	-0-	115	1	1391	2	Y	25	15	1
						28	9						24
07	2883 X	1658	-0-	-1225	-0-	91	1	1554	2	Y	12	15	1
						13	9						21
08	2418 X	1476	-0-	-942	-0-	77	1	1378	2	Y	19	17	1
						21	9						23
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2316	2	Y	6	4	1
						7	9						25
10	2418 X	2340	-0-	-78	-0-	150	1	2168	2	Y	20	23	1
						22	9						22
*11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	9	12	1
						10	9						19
-----													
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608													
06	4320 X	1642	-0-	-2678	-0-	121	1	1469	2	Y	47	28	1
						52	9						54
07	4464 X	2244	-0-	-2220	-0-	123	1	2110	2	Y	10	23	1
						11	9						41
08	4464 X	3796	-0-	-668	-0-	200	1	3562	2	Y	31	19	1
						34	9					5	8
09	4320 X	3412	-0-	-908	-0-	202	1	3201	2	Y	8	6	1
						9	9						50
10	4340 X	3200	-0-	-1140	-0-	205	1	2962	2	Y	30	33	1
						33	9						47
11	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	206	1	3190	2	Y	13	18	1
						14	9						42
-----													
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112													
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	19	1	228	2	Y	3	2	1
						3	9						1
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	3	2	1
						3	9						2
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	9	1	165	2	Y	4	4	1
						4	9						2
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	2	1	1
						2	9						3
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	20	1	295	2	Y	5	6	1
						6	9						2
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	2	3	1
						2	9						1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	630	-0-	-420	-0-	47	1	573	2	Y	9	5 1	4
						10	9						
07	1054 N	776	-0-	-278	-0-	43	1	729	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	906	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	3	4 1	2
						3	9						

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	291	1	3532	2	Y	55	33 1	36
						61	9						
07	5456 X	4935	-0-	-521	-0-	271	1	4638	2	Y	24	32 1	28
						26	9						
08	5363 X	4699	-0-	-664	-0-	248	1	4418	2	Y	30	29 1	29
						33	9						
09	5190 X	3942	-0-	-1248	-0-	234	1	3697	2	Y	10	7 1	32
						11	9						
10	5177 X	3548	-0-	-1629	-0-	227	1	3285	2	Y	33	37 1	28
						36	9						
11	4770 X	3790	-0-	-980	-0-	229	1	3546	2	Y	14	20 1	22
						15	9						

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

06	T. A.	2015	-0-	2015	4955	147	1	1785	2	Y	75	19 1	90
						83	9						
07	T. A.	2362	-0-	2362	7317	130	1	2221	2	Y	10	17 1	83
						11	9						
08	T. A.	2384	-0-	2384	9701	126	1	2239	2	Y	17	14 1	85
						19	9					1 8	
09	T. A.	2035	-0-	2035	11736	121	1	1907	2	Y	6	4 1	87
						7	9						
10	T. A.	1844	-0-	1844	13580	118	1	1707	2	Y	17	20 1	84
						19	9						
*11	15564 X	1984	-0-	-13580	-0-	120	1	1855	2	Y	8	11 1	81
						9	9						

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2730 X	1641	-0-	-1089	-0-	122	1	1484	2	Y	32	19 1	13
						35	9						
07	3069 X	2478	-0-	-591	-0-	136	1	2325	2	Y	15	19 1	9
						17	9						
08	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	140	1	2495	2	Y	21	20 1	10
						23	9						
09	2970 X	2342	-0-	-628	-0-	139	1	2195	2	Y	7	5 1	12
						8	9						
10	2976 X	2271	-0-	-705	-0-	145	1	2101	2	Y	23	26 1	9
						25	9						
11	2580 X	2450	-0-	-130	-0-	148	1	2290	2	Y	11	14 1	6
						12	9						
-----													
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972													
06	1920 N	876	-0-	-1044	-0-	65	1	794	2	Y	15	11 1	7
						17	9						
07	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	84	1	1440	2	Y	7	10 1	4
						8	9						
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	104	1	1846	2	Y	15	12 1	7
						17	9						
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	6	4 1	9
						7	9						
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	16	18 1	7
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	7	10 1	4
-----													
RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648													
06	900 N	689	-0-	-211	-0-	51	1	625	2	Y	12	7 1	5
						13	9						
07	1054 N	366	-0-	-688	-0-	20	1	344	2	Y	2	6 1	1
						2	9						
08	1116 N	214	-0-	-902	-0-	11	1	201	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-		1
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	16	1	237	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
*11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	266	1	3227	2	Y	124	205	1	38
07	5177 X	5114	-0-	-63	-0-	136	9	281	1	Y	22	28	1	32
08	4805 X	4467	-0-	-338	-0-	24	9	233	1	Y	76	26	1	81
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	84	9	275	1	Y	38	6	1	113
10	5115 X	4121	-0-	-994	-0-	42	9	257	1	Y	125	200	1	37
11	4950 X	3764	-0-	-1186	-0-	138	9	228	1	Y	12	17	1	32
						13	9							
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519														
06	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	1050	1	5085	2	Y	136	242	1	75
07	11997 X	9671	-0-	-2326	-0-	150	9	1085	1	Y	257	215	1	117
08	11997 X	8422	-0-	-3575	-0-	283	9	1085	1	Y	181	41	1	257
09	11340 X	9071	-0-	-2269	-0-	199	9	1050	1	Y	225	225	1	257
10	9858 X	9149	-0-	-709	-0-	248	9	1085	1	Y	187	178	1	264
*11	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	206	9	1050	1	Y	3		2	8
						3	9							267
-----														
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233														
06	4080 X	1999	-0-	-2081	-0-	694	1	1282	2	Y	21	30	1	200
07	4216 X	3809	-0-	-407	-0-	23	9	924	1	Y	45	31	1	214
08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	50	9	1444	1	Y	68	39	1	242
09	4080 X	2784	-0-	-1296	-0-	75	9	1291	1	Y	-0-	40	1	202
10	4216 X	2899	-0-	-1317	-0-	2	9	1289	1	Y	2	2	8	202
*11	4080 X	3898	-0-	-182	-0-	2	9	1148	1	Y	3	3	8	202
						3	9							
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044														
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	901	1	1664	2	Y	4	4	1	130
07	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	4	9	432	1	Y	28	18	1	140
08	1147 X	584	-0-	-563	-0-	31	9	146	1	Y	8	13	1	135
09	1020 X	630	-0-	-390	-0-	9	9	292	1	Y	-0-	5	1	130
10	1147 X	935	-0-	-212	-0-	2	9	416	1	Y	-0-			130
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	125	1	298	2	Y	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8768 - 9930
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2370 N	1187	-0-	-1183	-0-	88 1	1069 2	Y	27	16 1	186	
07	2480 N	1932	-0-	-548	-0-	30 9	106 1	Y	10	15 1	181	
08	2511 N	1902	-0-	-609	-0-	11 9	100 1	Y	15	13 1	1 8	182
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	17 9	92 1	Y	4	3 1	183	
10	1922 N	1229	-0-	-693	-0-	4 9	78 1	Y	18	18 1	2 8	181
*11	1830 N	1556	-0-	-274	-0-	20 9	94 1	Y	10	10 1	2 8	179
						11 9						

RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9012 - 9326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8778 - 8898
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1	26	
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		26	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9246 - 9832
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	179 1	2173 2	Y	30	21 1	59	
07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	33 9	237 1	Y	21	23 1	57	
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	23 9	211 1	Y	33	29 1	61	
09	3450 X	3193	-0-	-257	-0-	36 9	189 1	Y	11	8 1	64	
10	4309 X	3113	-0-	-1196	-0-	12 9	199 1	Y	35	40 1	59	
11	4170 X	3168	-0-	-1002	-0-	39 9	191 1	Y	15	21 1	53	
						17 9						

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9006 - 9288
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			52
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	292 1	897 2	Y	11	7 1	56	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	12 9	115 1	Y	19	11 1	64	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21 9	67 1	Y	1	13 1	52	
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	1 9		Y	-0-		52	
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	377 1	902 2	Y	-0-		52	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	444	-0-	-306	-0-	34 1	409 2	Y	1	5 1		140
07	775 N	521	-0-	-254	-0-	28 1	486 2	Y	6	6 1		140
08	806 N	555	-0-	-251	-0-	29 1	516 2	Y	9	6 1	4 8	139
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	441 2	Y	2	1 1	1 8	139
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39 1	559 2	Y	9	6 1	3 8	139
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41 1	635 2	Y	5	3 1	3 8	138

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)				93258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10682 - 10714
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			49
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2		N	-0-			49
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			49
09	840 N	636	-0-	-204	-0-	636 2		N	-0-			49
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			49
*11	3000 N	4028	-0-	1028	1028	4028 2		N	-0-			49

VATO (LOBO)				93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #:		1	RRCID ->	197060	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8024 - 8334
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-41212		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					CNTY: WEBB			
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8672 - 8686
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8860 - 8954
06	1260 N	804	-0-	-456	B	-59486	49 1	754 2	N	1	2 1		1
07	1457 N	1377	-0-	-80	B	-59486	65 1	1311 2	N	1			2
08	1302 N	1399	-0-	97	B	-59389	72 1	1324 2	N	3	2 1		3
09	810 N	1194	-0-	384	B	-59005	70 1	1123 2	N	1	3 1		1
10	1364 N	1080	-0-	-284	B	-59005	55 1	1023 2	N	2			3
11	1350 N	1181	-0-	-169	B	-59005	123 1	1056 2	N	2	3 1		2

VIBORAS ( F-47)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS ( F-59, VI)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS ( F-81)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

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

VIBORAS (F-81, S)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS ( F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

06	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	114 1	1569 3	Y	-0-	-0-
07	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	108 1	1639 3	Y	-0-	-0-
08	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	114 1	1600 3	Y	-0-	-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	127 1	1690 3	Y	-0-	-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	140 1	1779 3	Y	-0-	-0-
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	98 1	1758 3	Y	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 13DF		RRCID -> 014891		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 7941 - 8568				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: Q 27 J		RRCID -> 030650		COMPL. DATE 09/19/1962			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8019 - 8028				
06	1560 X	445	-0-	-1115	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	105	-0-	-732	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7682 - 8476				
06	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	801	1	6778	2	Y	-0-					-0-
07	7719 X	7505	-0-	-214	-0-	836	1	6669	2	Y	-0-					-0-
08	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	1093	1	7761	2	Y	-0-					-0-
09	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	1249	1	7869	2	Y	25	21	1			4
						28	9									
10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	1305	1	7835	2	Y	23	25	1			2
						25	9									
11	8580 X	7744	-0-	-836	-0-	1070	1	6638	2	Y	33	31	1			4
						36	9									
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965			TOTAL DEPTH 8700			PERF. N/A				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7962 - 8496				
06	2550 X	2294	-0-	-256	-0-	243	1	2051	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	1890	-0-	-683	-0-	211	1	1679	2	Y	-0-					-0-
08	2697 X	768	-0-	-1929	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767 N	14	-0-	-1753	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	16	-0-	-734	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 86		RRCID -> 078094		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 8680			PERF. 7734 - 8074				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46 1	640 3	Y	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538		
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	355 1	3006 2	Y	-0-		-0-
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	342 1	2726 2	Y	-0-		-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	462 1	3279 2	Y	-0-		-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	548 1	3454 2	Y	-0-		-0-
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	565 1	3392 2	Y	-0-		-0-
*11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	458 1	2842 2	Y	-0-		-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530		
06	8670 X	7916	-0-	-754	-0-	533 1	7361 3	Y	20	17 1	3
07	9424 X	7496	-0-	-1928	-0-	464 1	7003 3	Y	26	24 1	5
08	9393 X	7827	-0-	-1566	-0-	520 1	7283 3	Y	22	23 1	4
09	9090 X	8289	-0-	-801	-0-	577 1	7701 3	Y	10	12 1	2
10	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	693 1	8823 3	Y	9	10 1	1
*11	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	507 1	9086 3	Y	16	15 1	2
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 24 D		RRCID -> 088800		COMPL. DATE 06/24/1980			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570		
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	123 1	1692 3	Y	-0-		-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	117 1	1760 3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	114 1	1604 3	Y	-0-		-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	144 1	1925 3	Y	-0-		-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	145 1	1846 3	Y	-0-		-0-
*11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	101 1	1811 3	Y	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	360 1	3041 2	Y		-0-		-0-
07		3410 X	3224	-0-	-186	-0-	359 1	2865 2	Y		-0-		-0-
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	425 1	3019 2	Y		-0-		-0-
09		3300 X	2849	-0-	-451	-0-	390 1	2459 2	Y		-0-		-0-
10		3503 X	1763	-0-	-1740	-0-	252 1	1511 2	Y		-0-		-0-
11		3390 X	1736	-0-	-1654	-0-	241 1	1495 2	Y		-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
*08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	70 1	498 2	Y		6	5 1	1
							7 9						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

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

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

VIBORAS ( G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS ( G-47)  
EOG RESOURCES, INC.  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS ( G-54, VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	96	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	81	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	84	1	1173	3	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-					-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST

93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST

93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 #	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280 #	1838	-0-	-442	-0-	128	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	195	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-59, VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570	2838	-0-	-732	-0-	291 1	2547 3	Y	-0-			-0-
07	3689	329	-0-	-3360	-0-	32 1	297 3	Y	-0-			-0-
08	3689	185	-0-	-3504	-0-	18 1	167 3	Y	-0-			-0-
09	3570	322	-0-	-3248	-0-	22 1	300 3	Y	-0-			-0-
10	1085	87	-0-	-998	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			-0-
11	1050	210	-0-	-840	-0-	11 1	199 3	Y	-0-			-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST EAST)  
EOG RESOURCES, INC.  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

06	6120 #	5004	-0-	-1116	-0-	514 1	4490 3	Y	-0-			-0-
07	6324 #	4768	-0-	-1556	-0-	464 1	4304 3	Y	-0-			-0-
08	5487 #	4770	-0-	-717	-0-	474 1	4296 3	Y	-0-			-0-
09	5310 #	4755	-0-	-555	-0-	450 1	4305 3	Y	-0-			-0-
10	5487 #	5283	-0-	-204	-0-	477 1	4806 3	Y	-0-			-0-
11	5010 #	4516	-0-	-494	-0-	311 1	4205 3	Y	-0-			-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST 4)  
EOG RESOURCES, INC.  
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS ( ZONE 1-VIII )												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST												
WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (03-C VILL, N)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST												
WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	2520 #	1573	-0-	-947	-0-	106	1	1467	3	Y	-0-	-0-
07	2480 #	1634	-0-	-846	-0-	101	1	1533	3	Y	-0-	-0-
08	2325 #	1708	-0-	-617	-0-	114	1	1594	3	Y	-0-	-0-
09	2040 #	1782	-0-	-258	-0-	124	1	1658	3	Y	-0-	-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1726	3	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	86	1	1543	3	Y	-0-	-0-

VIBORAS ( 8,500 SAND )												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST												
WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST												
WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST													
WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	5160 X	4019	-0-	-1141	-0-	334	1	2824	2	Y	783	1162	113
						861	9						
07	5332 X	131	-0-	-5201	-0-	11	1	86	2	Y	31	138	6
						34	9						
08	5332 X	1697	-0-	-3635	-0-	112	1	793	2	Y	720	587	139
						792	9						
09	20670 X	4970	-0-	-15700	-0-	495	1	3122	2	Y	1230	1165	204
						1353	9						
10	21359 X	6160	-0-	-15199	-0-	721	1	4331	2	Y	1007	1118	93
						1108	9						
*11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	441	1	2736	2	Y	1116	1079	130
						1228	9						

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16470 X	13737	-0-	-2733	-0-	1444	1	12213	2	Y	73	63	1			11
07	17019 X	10898	-0-	-6121	-0-	1204	1	9607	2	Y	79	75	1			15
08	17019 X	11772	-0-	-5247	-0-	1444	1	10250	2	Y	71	72	1			14
09	16200 X	11416	-0-	-4784	-0-	1557	1	9815	2	Y	40	47	1			7
10	14198 X	11533	-0-	-2665	-0-	1641	1	9853	2	Y	35	39	1			3
11	13740 X	10503	-0-	-3237	-0-	1449	1	8993	2	Y	55	52	1			6

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

06	7110 X	6890	-0-	-220	-0-	466	1	6424	3	Y	-0-					-0-
07	7471 X	7425	-0-	-46	-0-	461	1	6964	3	Y	-0-					-0-
08	7471 X	6436	-0-	-1035	-0-	429	1	6007	3	Y	-0-					-0-
09	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	504	1	6726	3	Y	-0-					-0-
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	560	1	7126	3	Y	-0-					-0-
11	7200 X	7078	-0-	-122	-0-	374	1	6704	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	381	1	3331	3	Y	46	40	1			7
07	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	327	1	3032	3	Y	57	53	1			11
08	3565 X	2967	-0-	-598	-0-	290	1	2632	3	Y	41	44	1			8
09	3450 X	3024	-0-	-426	-0-	286	1	2738	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	281	1	2828	3	Y	-0-					-0-
*11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	195	1	2638	3	Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		22	RRCID -> 166433			COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11385	PERF.10036 - 10675	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	1440 X	1047	-0-	-393	-0-	107	1	933	3	Y	6	5 1
						7	9					1
07	1488 X	1078	-0-	-410	-0-	104	1	965	3	Y	8	7 1
						9	9					2
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	192	1	1742	3	Y	11	11 1
						12	9					2
09	1440 X	1171	-0-	-269	-0-	111	1	1060	3	Y	-0-	2 1
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	3	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1040	-0-	-430	-0-	72	1	968	3	Y	-0-	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23	RRCID -> 166714			COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11439	PERF.10512 - 11083	
-----												
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	439	1	3841	3	Y	14	12 1
						15	9					2
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	417	1	3870	3	Y	18	17 1
						20	9					3
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	426	1	3862	3	Y	16	16 1
						18	9					3
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	391	1	3734	3	Y	8	10 1
						9	9					1
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	391	1	3934	3	Y	9	9 1
						10	9					1
11	3840 X	3634	-0-	-206	-0-	250	1	3372	3	Y	11	11 1
						12	9					1
-----												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		24	RRCID -> 166830			COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 11490	PERF.10482 - 10900	
-----												
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	220	1	3031	3	Y	-0-	-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	176	1	2664	3	Y	-0-	-0-
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	182	1	2557	3	Y	-0-	-0-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	241	1	2304	3	Y	8	7 1
						9	9					1
10	3348 X	2835	-0-	-513	-0-	255	1	2570	3	Y	9	9 1
						10	9					1
11	3240 X	2035	-0-	-1205	-0-	140	1	1884	3	Y	10	10 1
						11	9					1
-----												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		19	RRCID -> 169448			COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10192 - 10408	
-----												
06	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	205	1	1791	3	Y	36	32 1
						40	9					5
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	205	1	1901	3	Y	53	48 1
						58	9					10
08	2201 N	1924	-0-	-277	-0-	187	1	1695	3	Y	38	41 1
						42	9					7
09	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	192	1	1840	3	Y	-0-	7 1
10	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	194	1	1955	3	Y	-0-	-0-
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	138	1	1862	3	Y	-0-	-0-



VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16830 X	6507	-0-	-10323	-0-	439	1	6061	3	Y	6	5 1	1
07	16585 X	13236	-0-	-3349	-0-	821	1	12397	3	Y	16	14 1	3
08	15686 X	12552	-0-	-3134	-0-	835	1	11704	3	Y	12	13 1	2
09	14940 X	13661	-0-	-1279	-0-	951	1	12690	3	Y	18	17 1	3
10	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	1008	1	12831	3	Y	15	17 1	1
11	12810 X	11932	-0-	-878	-0-	630	1	11277	3	Y	23	21 1	3

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

06	14460 X	13244	-0-	-1216	-0-	889	1	12264	3	Y	83	72 1	12
07	14942 X	14027	-0-	-915	-0-	864	1	13046	3	Y	106	98 1	20
08	14880 X	14066	-0-	-814	-0-	930	1	13044	3	Y	84	88 1	16
09	14400 X	13816	-0-	-584	-0-	959	1	12792	3	Y	59	65 1	10
10	14632 X	13729	-0-	-903	-0-	996	1	12677	3	Y	51	56 1	5
11	13620 X	13389	-0-	-231	-0-	703	1	12592	3	Y	85	80 1	10

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2040 #	1788	-0-	-252	-0-	252 1	1372 2	Y	149		216
							164 9					
07		2108 #	1491	-0-	-617	-0-	224 1	1157 2	Y	100	186 1	130
							110 9					
08		1736 #	1549	-0-	-187	-0-	229 1	1209 2	Y	101		231
							111 9					
09		1800 #	1018	-0-	-782	-0-	86 1	706 2	Y	205	187 1	249
							226 9					
*10		1860 #	1160	-0-	-700	-0-	230 1	813 2	Y	106		106
							117 9					
11		1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		106
-----												
VIGGO (B-26)		93813 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 188		RRCID -> 159142		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIGGO (MIRANDO 1)		93813 088		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 177		RRCID -> 195026		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIGGO (YEGUA EAST Y-3)		93813 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 89 E		RRCID -> 062982		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIGGO (YEGUA 4)  
KD ENERGY, LLC  
KOHLER, V. -A-

93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
452996  
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)  
VISION OIL AND GAS LLC  
VILLARREAL

93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
886198  
WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1426 X	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1380 X	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE

WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE

WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					1
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					1
08	527 X	299	-0-	-228	-0-	298	2	1	9	N	1					1
09	510 X	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-					1
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

BAILEY-REESE

WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					3
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
08	1271 N	125	-0-	-1146	-0-	124	2	1	9	N	1					3
09	1020 N	191	-0-	-829	-0-	191	2			N	-0-					1
10	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

VILLAREAL

WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	1					14
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					14
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	1					14
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198								
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			-0-
08	899 N	551	-0-	-348	-0-	551	2			-0-
09	540 N	179	-0-	-361	-0-	179	2			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					-0-
-----										
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710		
06	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1 9	N	1
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-
08	1240 X	623	-0-	-617	-0-	622	2	1 9	N	1
09	1230 X	627	-0-	-603	-0-	627	2		N	-0-
10	1271 X	927	-0-	-344	-0-	927	2		N	-0-
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT
-----										
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050		
06	14B DENY	129	-0-	129	590	129	2		N	-0-
07	719 X	129	-0-	-590	-0-	129	2		N	-0-
08	155 X	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-
09	150 X	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT
-----										
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: :		RRCID -> 280590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10570 - 10590		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168								
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	123 7 9	2908	3	N	6					53
07	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	117 1	2815	3	N	-0-					53
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	121 1	2903	3	N	2					55
09	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	113 2 9	2682	3	N	3					58
10	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	87 3 9	2092	3	N	-0-					58
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT					58

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111								
06	14B2 EXT		7106	-0-	7106	35858	286 31 9	6789	3	N	28					105
07	44613	X	8755	-0-	-35858	-0-	348 25 9	8382	3	N	23	100	1			28
08	10695	X	7177	-0-	-3518	-0-	285 24 9	6868	3	N	22					50
09	10350	X	8084	-0-	-2266	-0-	325 26 9	7733	3	N	24	59	1			15
10	T. A.		8371	-0-	8371	8371	333 2 9	8036	3	N	2					17
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8371				N	NO RPT					17

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220								
06	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	161 26 9	3824	3	N	24					54
07	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	156 9 9	3758	3	N	8					62
08	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	161 23 9	3857	3	N	21					83
09	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	148 18 9	3522	3	N	16	82	1			17
10	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	153 21 9	3697	3	N	19					36
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT					36

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195										COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7817 - 7958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335										COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7834 - 8130		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817										COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7798 - 8118		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270										COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7721 - 7869		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439										COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7866 - 8086		
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	185	1	4392	3	N	16					74
						18	9									
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	178	1	4280	3	N	11					85
						12	9									
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	185	1	4433	3	N	4	79	1			10
						4	9									
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	172	1	4099	3	N	9					19
						10	9									
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	179	1	4309	3	N	14					33
						15	9									
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					33
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395										COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7760 - 8110		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-



VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	N	25	25
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	28	9					
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	3	N	-0-	25
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1780	3	N	-0-	25
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1464	3	N	2	27
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	2	9					
						75	1	1806	3	N	5	32
						6	9					
										N	NO RPT	32
-----												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052												
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	99	1	2343	3	N	6	11
07	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	7	9					
08	2511 X	2417	-0-	-94	-0-	96	1	2309	3	N	2	13
09	2430 X	2334	-0-	-96	-0-	2	9					
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	3	N	-0-	13
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	94	1	2240	3	N	-0-	13
						107	1	2582	3	N	5	18
						6	9					
										N	NO RPT	18
-----												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920												
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	3	N	10	23
07	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	11	9					
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	72	1	1723	3	N	-0-	23
09	1770 N	1569	-0-	-201	-0-	72	1	1734	3	N	-0-	23
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	63	1	1506	3	N	-0-	23
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	74	1	1776	3	N	-0-	23
										N	NO RPT	23
-----												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143												
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	3	N	-0-	-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	3	N	-0-	-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	N	-0-	-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1503	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	75	1	1816	3	N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	22 1	755 3	N	8			60
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	9 9	767 3	N	9			69
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23 1	750 3	N	8			77
*09	750 N	723	-0-	-27	-0-	9 9	694 3	N	8			85
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	20 1	749 3	N	-0-			85
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	9 9		N	NO RPT			85
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128			
06	2880 X	2247	-0-	-633	-0-	2239 2	8 9	Y	7			139
07	2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2603 2	3 9	Y	3			142
08	2914 X	1920	-0-	-994	-0-	1912 2	8 9	Y	7			149
09	2820 X	1450	-0-	-1370	-0-	1450 2		Y	-0-			149
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			149
11	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660 2		Y	-0-			149

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	1514 2		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1046	-0-	-964	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396 2		Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964				
06	6390 X	4526	-0-	-1864	-0-	4494 2	32 9	Y	29			119
07	6603 X	5169	-0-	-1434	-0-	5114 2	55 9	Y	50			169
08	5983 X	2892	-0-	-3091	-0-	2885 2	7 9	Y	6			175
09	5790 X	4592	-0-	-1198	-0-	4548 2	44 9	Y	40			215
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4890 2	29 9	Y	26	183 1		58
*11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5502 2	84 9	Y	76			134
-----												
K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
-----												
KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780				
06	3000 N	1054	-0-	-1946	-0-	1054 2		Y	-0-			4
07	2981 N	1212	-0-	-1769	-0-	1212 2		Y	-0-			4
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-	2 1		2
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-	2 1		-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187 2		Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
K&H FEE "1619"		WELL #:		2	RRCID ->	225923	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7346 - 7620				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9				20
07		2511 N	2354	-0-	-157	-0-	2344	2	10	9	Y	9				29
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	24	1		19
09		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2203	2	8	9	Y	7	15	1		11
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8				19
11		2490 N	2304	-0-	-186	-0-	2297	2	7	9	Y	6	12	1		13
-----																
K&H FEE "574"		WELL #:		3	RRCID ->	270169	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7320 - 7326				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #:		9	RRCID ->	277572	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7170 - 7180				
06		10530 X	8334	-0-	-2196	-0-	350	1	7855	2	Y	117	94	1		63
							129	9								
07		9207 X	8085	-0-	-1122	-0-	393	1	7611	2	Y	74	107	1		30
							81	9								
08		8804 X	7775	-0-	-1029	-0-	398	1	7308	2	Y	63	50	1		43
							69	9								
09		8520 X	7302	-0-	-1218	-0-	406	1	6833	2	Y	57	51	1		49
							63	9								
10		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	459	1	7478	2	Y	121	136	1		34
							133	9								
*11		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	440	1	7710	2	Y	117	115	1		36
							129	9								
-----																
K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #:		1859	RRCID ->	281193	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	7248 - 7258				
*08		0	12876	-0-	12876	12876	12649	2	227	9	Y	206	105	1		101
*09		28581 X	15705	-0-	-12876	-0-	15537	2	168	9	Y	153	151	1		103
10		29729 X	11087	-0-	-18642	-0-	10951	2	136	9	Y	124				227
11		28770 X	10297	-0-	-18473	-0-	10201	2	96	9	Y	87	147	1		167
-----																
VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
TATTON, V. H.		WELL #:		1	RRCID ->	035977	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	72	35
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	131	68
							144	9				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	172	101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	79	34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	36
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474												
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912												
06	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	962	1	1208	2	124	60
							136	9				
07	2604	X	1334	-0-	-1270	-0-	483	1	752	2	90	55
							99	9				
08	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	545	1	1082	2	90	62
							99	9				
09	3847	X	2121	-0-	-1726	-0-	667	1	1351	2	94	52
							103	9				
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	533	1	1029	2	90	44
							99	9				
11	2310	X	1423	-0-	-887	-0-	514	1	774	2	123	112
							135	9				
TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

-----													
VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	361 1	70 9	453 2	Y	64	88 1		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	51 1		38
08	DLQ G-10	390	-0-	-0-	390	113 1	53 9	224 2	Y	48	45 1		41
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	47	54 1		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905													
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	70	71 1		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70	64 1		44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	69	64 1		49
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	190 1	56 9	385 2	Y	51	68 1		32
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	47 1	52 9	91 2	Y	47	52 1		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	103	37 1		93
-----													
VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON													
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723													
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON													
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723													
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954													
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954													
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	101 1		388 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	448	-0-	-110	-0-	94 1		354 2	Y	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	119 1		398 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	95 1		300 2	Y	-0-			-0-
*10	434 N	321	-0-	-113	-0-	88 1		233 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	100 1		281 2	Y	-0-			-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	19345 2			N	-0-			-0-
07		18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18795 2			N	-0-			-0-
08		18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	18904 2			N	-0-			-0-
09		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18459 2			N	-0-			-0-
10		20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	20267 2			N	-0-			-0-
*11		18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	18087 2			N	-0-			-0-

VOLPE, EAST (FRIO)		94083 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB					
FALCON PRODUCTION CO.		260263												
DE LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 072775		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238					
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3			N	-0-			13
07		899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3			N	-0-			13
08		1240 N	265	-0-	-975	-0-	265 3			N	-0-			13
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			13
10		744 N	321	-0-	-423	-0-	321 3			N	-0-			13
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154					
06		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	404 1	1510 3		N	-0-			43
07		1953 X	1915	-0-	-38	-0-	395 1	1520 3		N	-0-			43
08		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	433 1	1766 3		N	-0-			43
09		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	420 1	1675 3		N	-0-			43
10		2139 X	1915	-0-	-224	-0-	434 1	1481 3		N	-0-			43
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT			43

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956					
06		4650 X	3606	-0-	-1044	-0-	564 1	3039 3		N	3			65
07		4805 X	3669	-0-	-1136	-0-	583 1	3086 3		N	-0-			65
08		4805 X	3712	-0-	-1093	-0-	566 1	3144 3		N	2			67
09		3900 X	3720	-0-	-180	-0-	565 1	3152 3		N	3			70
10		4030 X	3719	-0-	-311	-0-	567 1	3152 3		N	-0-			70
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			70

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	524	1	2822	3	N	6	6	8	-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	523	1	2766	3	N	1	1	8	-0-
08	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	533	1	2965	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	3414	-0-	-6	-0-	519	1	2895	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	534	1	2968	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 2		RRCID -> 157711		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090					
06	600 N	14	-0-	-586	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384					
06	960 X	930	-0-	-30	-0-	216	1	714	3	N	-0-			-0-
07	961 X	868	-0-	-93	-0-	195	1	673	3	N	-0-			-0-
08	961 X	919	-0-	-42	-0-	201	1	718	3	N	-0-			-0-
09	930 X	844	-0-	-86	-0-	181	1	663	3	N	-0-			-0-
10	961 X	935	-0-	-26	-0-	217	1	718	3	N	-0-			-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272					
06	1800 X	1488	-0-	-312	-0-	231	1	1232	3	N	23			125
07	1798 X	1399	-0-	-399	-0-	221	1	1174	3	N	4			129
08	1798 X	1251	-0-	-547	-0-	206	1	1045	3	N	-0-			129
09	1500 X	1390	-0-	-110	-0-	230	1	1158	3	N	2	113	1	18
10	1550 X	1508	-0-	-42	-0-	227	1	1277	3	N	4			22
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			22



VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	5574	-0-	-396	-0-	240 1	5305 3	N	26	78
07	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	29 9	5468 3	N	17	95
08	5828 X	5746	-0-	-82	-0-	248 1	5479 3	N	18	113
09	5580 X	5103	-0-	-477	-0-	19 9	4860 3	N	17 112 1	18
10	5766 X	5708	-0-	-58	-0-	247 1	5447 3	N	14	32
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	20 9		N	NO RPT	32
-----										
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576		
06	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	224 1	3316 3	N	10 101 1	24
07	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	11 9	3586 3	N	7	31
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	147 1	3537 3	N	10	41
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	8 9	3466 3	N	-0-	41
10	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	148 1	3028 3	N	17	58
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	142 1		N	NO RPT	58
-----										
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150 1		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	147 1		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148 1		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150 1		N	NO RPT	-0-
-----										
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014		
06	870 X	332	-0-	-538	-0-	92 1	240 3	N	-0-	46
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	245 1	1114 3	N	1	47
08	899 X	609	-0-	-290	-0-	1 9	527 3	N	-0-	47
09	870 X	851	-0-	-19	-0-	82 1	661 3	N	-0-	47
10	1364 X	678	-0-	-686	-0-	190 1	515 3	N	-0-	47
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	163 1		N	NO RPT	47
-----										
MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452		
06	1410 X	429	-0-	-981	-0-	426 3	3 9	N	3 85 1	19
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	19
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	19
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	19
*10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-	19
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	19
-----										
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 - 6344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1	1181	3	Y	3	5
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	134	1	1221	3	Y	-0-	5
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	152	1	1238	3	Y	-0-	5
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	147	1	1215	3	Y	-0-	5
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	152	1	1245	3	Y	-0-	5
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 - 6398
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	87	1	696	3	Y	-0-	4
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	79	1	729	3	Y	-0-	4
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	92	1	745	3	Y	-0-	4
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	Y	-0-	4
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	730	3	Y	-0-	4
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 - 6468
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-	9
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	9
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-	9
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	9
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-	9
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
OXY USA INC.		630591										
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-	1
07	1116 X	449	-0-	-667	-0-	449	2			N	-0-	1
08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	1
09	1200 X	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-	1
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	1
*11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	1
-----												
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	-0-
07	651 N	150	-0-	-501	-0-	149	2	1	9	N	1	1
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	1
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1
11	780 N	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-	1
-----												
VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-	-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-	-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520														
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7174 - 8406						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1140 #	852	-0-	-288	-0-	147 1	705 2	N		-0-					-0-
07		1085 #	857	-0-	-228	-0-	157 1	700 2	N		-0-					-0-
08		1085 #	798	-0-	-287	-0-	147 1	651 2	N		-0-					-0-
09		1050 #	814	-0-	-236	-0-	145 1	669 2	N		-0-					-0-
10		930 #	778	-0-	-152	-0-	156 1	622 2	N		-0-					-0-
11		840 #	766	-0-	-74	-0-	191 1	575 2	N		-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ATASCA RESOURCES, INC.		035643														
FLACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10433 - 10506						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10222 - 10292						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						145
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						145
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						145
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						145
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						145
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF.10288 - 10646	
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10292 - 10530		
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1271 1	146 2	Y		-0-	4 1	2
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1009 1	234 2	Y		-0-	4 1	2
						4 9						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
09	T. A.	4536	-0-	4536	4536	1119 1	3414 2	Y		3	3 1	2
						3 9						
10	T. A.	2482	-0-	2482	7018	1276 1	1206 2	Y		-0-		2
*11	8852 X	1834	-0-	-7018	-0-	1099 1	735 2	Y		-0-	1 1	1

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10478 - 11020		
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10196	- 10472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233101	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10548	- 10770
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	640	1	3176	2	Y	192	381 1 291
						211	9					
07	3627 X	2598	-0-	-1029	-0-	625	1	1856	2	Y	106	183 1 214
						117	9					
08	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	214
09	T. A.	4498	-0-	4498	4498	657	1	3471	2	Y	336	189 1 361
						370	9					
10	T. A.	4236	-0-	4236	8734	716	1	3213	2	Y	279	188 1 452
						307	9					
*11	12767 X	4033	-0-	-8734	-0-	769	1	2979	2	Y	259	382 1 329
						285	9					

FLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10497	- 10548
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	159	1	786	2	N	5	199
						6	9					
07	775 N	471	-0-	-304	-0-	118	1	351	2	N	2	201
						2	9					
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	201
09	780 N	348	-0-	-432	-0-	55	1	290	2	N	3	204
						3	9					
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	147	1	660	2	N	8	212
						9	9					
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	203	1	786	2	N	5	217
						6	9					

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
FLACK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159571	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7810	- 7818
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

WADE CITY (2300)		94510 592		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
RWJ OPERATING LLC		739805										
SCHMIDT, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	079420	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2422	- 2428
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850									
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859 PERF. 619 - 5978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

WEIL (HOCKLEY)		95908 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
D. O. G. OPERATING, LLC		196844								
WEIL 'B'		WELL #:	5	RRCID ->	273106	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5311 PERF. 4132 - 4421	
06	3180 #	1540	-0-	-1640	-0-	1540	2	N	-0-	4
07	3286 #	150	-0-	-3136	-0-	150	2	N	-0-	4
08	1457 #	19	-0-	-1438	-0-	19	2	N	-0-	4
09	1890 #	12	-0-	-1878	-0-	12	2	N	-0-	4
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	4
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	4

  

WEIL, SOUTH (PETTUS 1)		95912 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602								
WEIL		WELL #:	1	RRCID ->	222582	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6154 PERF. 4960 - 4964	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

  

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016 PERF. 8287 - 8299	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WILLIAMS, D. C.		WELL #:		1		RRCID ->		014979		COMPL. DATE		07/10/1998		TOTAL DEPTH		9926 PERF. 8299 - 8930	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							

  

NORTH WESLACO		WELL #:		1		RRCID ->		122984		COMPL. DATE		12/02/1986		TOTAL DEPTH		10604 PERF. 7498 - 7502	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
H. A. HENRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135967		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082					
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	273	1	749	2	N	-0-		170
07	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	354	1	647	2	N	-0-		170
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	375	1	666	2	N	-0-		170
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	259	1	625	2	N	-0-		170
10	992 N	749	-0-	-243	-0-	241	1	508	2	N	-0-		170
11	1020 N	789	-0-	-231	-0-	88	1	701	2	N	-0-		170
-----													
MALONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151537		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
H. A. HENRY UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 151594		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
H. A. HENRY UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 152479		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	125	-0-	125	382	32 1	87 2	Y	5			132
07	505 X	123	-0-	-382	-0-	6 9	78 2	Y	3			135
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 9	38 2	Y	-0-			135
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	2 9	51 2	Y	2			137
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 9	53 2	Y	5			142
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	27 2	Y	18			160
						20 9						
-----												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
-----												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887 - 8926
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESLACO, NORTH (10,200)		//CONT.//		96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10216 - 10251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
-----												
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	10254 - 10318
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6950 - 6958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	181 1	806 2	Y	7	257
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	187 1	793 2	Y	7	264
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	291 1	1353 2	Y	8	272
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	358 1	1767 2	Y	9	281
10	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	261 1	1171 2	Y	4	285
*11	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	304 1	1471 2	Y	11	296

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7300 - 7376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-	30
07	3875 X	2126	-0-	-1749	-0-	2126 2		N	-0-	30
08	3875 X	1675	-0-	-2200	-0-	1675 2		N	-0-	30
09	3270 X	2510	-0-	-760	-0-	2510 2		N	-0-	30
10	DLQ G-10	3982	-0-	3982	3982	3982 2		N	-0-	30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3982			N	-0-	30

WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35T	RRCID ->	247938	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7482 - 7486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7822 - 7831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 3590 - 3620		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9430 - 9465		
06	19050 X	18848	-0-	-202	-0-	18811 2	37 9	N	34			147
07	19685 X	19583	-0-	-102	-0-	19546 2	37 9	N	34			181
08	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19686 2	30 9	N	27	173 1		35
09	21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	21174 2	36 9	N	33			68
10	DLQ G-10	21428	-0-	21428	21428	21393 2	35 9	N	32			100
11	DLQ G-10	21430	-0-	21430	42858	21393 2	37 9	N	34			134

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9371 - 9400	
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1979 2		N	-0-			172
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			172
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			172
09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-			172
*10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			172
*11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2861 2	2 9	N	2			174

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A		
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	1619 1	7194 2	Y	7			288
07	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	1673 1	7084 2	Y	7			295
08	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	1569 1	7299 2	Y	8			303
09	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1442 1	7112 2	Y	9			312
10	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	1599 1	7177 2	Y	4			316
*11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	1496 1	7238 2	Y	11			327

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	163823	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	8731 - 8741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	765 N	180	-0-	-585	-0-	45	1	134	2	Y	1	3	1		8
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	92	1	281	2	Y	3				11
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	Y	4	6	1		9
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	88	1	285	2	Y	3				12
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	107	1	397	2	Y	5	8	1		9
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	2	Y	-0-				9

ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	20060 X	6746	-0-	-13314	-0-	1689	1	4987	2	Y	64	109	1		214
07	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	1986	1	6034	2	Y	61				275
08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	2257	1	7881	2	Y	90	145	1		220
09	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	2096	1	6777	2	Y	73				293
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	1731	1	6435	2	Y	59	124	1		228
11	7950 X	6650	-0-	-1300	-0-	966	1	5609	2	Y	68				296

ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8042 - 8784			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	800 N	1562	-0-	762	3595	391	1	1154	2	Y	15	28	1		26
07	3100 N	1465	-0-	-1635	1960	360	1	1093	2	Y	11				37
08	3100 N	1589	-0-	-1511	449	354	1	1235	2	Y	-0-				37
09	1977 N	1528	-0-	-449	-0-	358	1	1156	2	Y	13				50
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	289	1	1075	2	Y	10	21	1		39
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	181	1	1052	2	Y	-0-				39

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8189 X	2441	-0-	-5748	-0-	611	1	1805	2	Y	23	41 1	29
						25	9						
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	572	1	1740	2	Y	18		47
						20	9						
08	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	488	1	1704	2	Y	19	31 1	35
						21	9						
09	2550 X	2190	-0-	-360	-0-	513	1	1657	2	Y	18		53
						20	9						
10	2635 X	2003	-0-	-632	-0-	421	1	1567	2	Y	14	30 1	37
						15	9						
11	2130 N	1722	-0-	-408	-0-	253	1	1469	2	Y	-0-		37

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

06	700 N	246	-0-	-454	98	62	1	182	2	Y	2	4 1	7
						2	9						
07	309 N	211	-0-	-98	-0-	52	1	157	2	Y	2		9
						2	9						
08	341 N	187	-0-	-154	-0-	41	1	144	2	Y	2	3 1	8
						2	9						
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	54	1	176	2	Y	2		10
						2	9						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	1	3 1	8
						1	9						
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	Y	-0-		8

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

06	800 N	391	-0-	-409	359	98	1	289	2	Y	4	7 1	5
						4	9						
07	742 N	383	-0-	-359	-0-	94	1	286	2	Y	3		8
						3	9						
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	68	1	236	2	Y	2	4 1	6
						2	9						
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	79	1	255	2	Y	3		9
						3	9						
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	64	1	239	2	Y	2	5 1	6
						2	9						
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	42	1	245	2	Y	-0-		6

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	800 N	820	-0-	20	1943	206 1	607 2	Y		6			138		
07	2708 N	765	-0-	-1943	-0-	187 1	569 2	Y		8			146		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	129 1	449 2	Y		4			150		
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	176 1	568 2	Y		2	81 1		71		
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	117 1	433 2	Y		5			76		
*11	510 N	250	-0-	-260	-0-	37 1	213 2	Y		-0-			76		
-----															
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703			
06	5570 X	1982	-0-	-3588	-0-	497 1	1466 2	Y		17			214		
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	444 1	1350 2	Y		15			229		
08	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	342 1	1195 2	Y		11			240		
09	1980 X	1001	-0-	-979	-0-	235 1	760 2	Y		5	109 1		136		
10	2046 X	1302	-0-	-744	-0-	272 1	1012 2	Y		16			152		
*11	1980 X	1571	-0-	-409	-0-	231 1	1340 2	Y		-0-			152		
-----															
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		PETERS		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67		
-----															
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		FLYING ELF 187		WELL #:	1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538
06	3930 X	1728	-0-	-2202	-0-	1728 2		N		-0-			-0-		
07	3596 X	2555	-0-	-1041	-0-	2555 2		N		-0-			-0-		
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		N		-0-			-0-		
09	3630 X	2773	-0-	-857	-0-	2773 2		N		-0-			-0-		
10	3751 X	2619	-0-	-1132	-0-	2619 2		N		-0-			-0-		
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N		-0-			-0-		
-----															
KILLAM FREER RANCH 196		WELL #:		13	RRCID ->	236273	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7998 - 8014			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15															

-----																		
WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054														
FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10319 - 10789						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-					159
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					159
08		248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					159
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					159
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					159
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					159
-----																		
FLYING ELF 187		WELL #:		3	RRCID ->	242578	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10518 - 10612						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
TRAPEZE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	249069	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9722 - 9732						
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		747012	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984						
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984						
06		360 X	180	-0-	-180	-0-	-0-	80	1	100	3	N	-0-					32
07		155 X	91	-0-	-64	-0-	-0-	36	1	46	3	N	8					40
								9	9									
08		320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-					40
09		258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	181	3	N	-0-					40
*10		254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	171	3	N	-0-					40
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																		
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237						
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					25
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					25
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					25
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					25
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					25
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																		
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012							
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	73 1	435 3	N	-0-	-0-	13
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 3	N	-0-	-0-	13
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-	-0-	13
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N	-0-	-0-	13
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21 1	763 3	N	-0-	-0-	13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	13
-----											
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	297		N	-0-	-0-	25
07	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	322	8 1	17 3	N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322			N	-0-	25
10	322 N	-0-	-0-	-322	-0-				N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
-----											
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
-----											
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526
06	300 X	293	-0-	-7	-0-	20 1	273 3	N	-0-	-0-	137
07	310 X	308	-0-	-2	-0-	15 1	293 3	N	-0-	-0-	137
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	N	-0-	-0-	137
09	330 X	328	-0-	-2	-0-	21 1	307 3	N	-0-	-0-	137
*10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 3	N	-0-	-0-	137
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	137
-----											
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8096 - 8104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	60
-----											
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8012 - 9693
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
-----											
PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7910 - 9400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012												
PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 - 9360				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 X	215	-0-	-25	-0-	-		24	1	191	3	N	-0-			184
07	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-		14	1	216	3	N	-0-			184
08	248 X	128	-0-	-120	-0-	-		12	1	116	3	N	-0-			184
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-		17	1	291	3	N	-0-			184
*10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-		25	1	294	3	N	-0-			184
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-						N	-0-			184
-----																
PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			135
-----																
PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			26
-----																
PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610				
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-		24	1	199	3	N	-0-			43
07	248 X	176	-0-	-72	-0-	-		18	1	158	3	N	-0-			43
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-		23	1	289	3	N	-0-			43
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-		24	1	403	3	N	-0-			43
*10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	-		23	1	339	3	N	-0-			43
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-						N	-0-			43
-----																
PETERS A 2021		WELL #:		4	RRCID ->	242017	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7930 - 8510				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			61
-----																
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2016 - P/A 03/21/16												
-----																
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997				
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-		82	1	1694	3	N	-0-			163
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-		60	1	1220	3	N	-0-			163
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-		85	1	1357	3	N	-0-			163
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-		71	1	928	3	N	-0-			163
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-		85	1	1436	3	N	-0-			163
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-						N	-0-			163

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012  
 PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	3	N	-0-					54
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	859	3	N	-0-					54
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	3	N	-0-					54
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	3	N	-0-					54
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1	1598	3	N	-0-					54
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

06	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	24	1	2836	3	N	-0-					108
07	3007	X	1826	-0-	-1181	-0-	22	1	1804	3	N	-0-					108
08	3007	X	545	-0-	-2462	-0-	19	1	526	3	N	-0-					108
09	3090	X	314	-0-	-2776	-0-	22	1	292	3	N	-0-					108
*10	3193	X	449	-0-	-2744	-0-	24	1	425	3	N	-0-					108
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					108

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WHITE POINT (4000)		96978 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
HUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 140397		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE POINT EAST (B-95)		96979 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
EXXON SPEER FEE		WELL #: 9 F		RRCID -> 078957		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
MAYO-OWEN GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 080028		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		600 N	409	-0-	-191	-0-	48 1	361 2	Y	-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	71 1	546 2	Y	-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	68 1	596 2	Y	-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	164 1	1380 2	Y	-0-
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	178 1	1371 2	Y	-0-
*11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	177 1	1366 2	Y	-0-

M-O-J GU		WELL #: 2 L		RRCID -> 083043		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 2	Y	-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	18 1	136 2	Y	-0-
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	18 1	161 2	Y	-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	28 1	239 2	Y	-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	239 2	Y	-0-
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	29 1	227 2	Y	-0-

BROOKS GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 134050		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROOKS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 134138		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4377	-0-	1377	1377	635 1	3513 2	N	192	179 1		30
07	2325 X	948	-0-	-1377	-0-	18 4	211 9					
08	12989 X	1385	-0-	-11604	-0-	246 1	653 2	N	44	71 1		4
09	12570 X	1459	-0-	-11111	-0-	1 4	48 9					
10	6417 X	657	-0-	-5760	-0-	311 1	1001 2	N	63	54 1		13
11	4380 X	4	-0-	-4376	-0-	4 4	69 9					
						315 1	1074 2	N	64	64 1		13
						70 9						
						139 1	474 2	N	34	42 1		5
						7 4	37 9					
						1 1	3 2	N	-0-	5 1		-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122  
06 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

06	3450 X	3058	-0-	-392	-0-	355 1	2689 2	Y	13	8 1		7
07	3565 X	3169	-0-	-396	-0-	14 9	2793 2	Y	12	10 1		9
08	3875 X	2886	-0-	-989	-0-	363 1	2576 2	Y	14	16 1		7
09	3690 X	3034	-0-	-656	-0-	13 9	2699 2	Y	14	18 1		3
10	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	295 1	3128 2	Y	15	10 1		8
11	3060 X	2443	-0-	-617	-0-	15 9	2153 2	Y	10	15 1		3
						406 1						
						17 9						
						279 1						
						11 9						

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634  
06 0 -0- -0- -0- Y -0- -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

06	3600 X	1984	-0-	-1616	-0-	227 1	1723 2	Y	31	82 1		17
07	3720 X	2243	-0-	-1477	-0-	34 9	1955 2	Y	31	25 1		23
08	4495 X	2935	-0-	-1560	-0-	254 1	2581 2	Y	53	51 1		25
09	3960 X	2739	-0-	-1221	-0-	34 9	2403 2	Y	46	61 1		10
10	3348 X	2827	-0-	-521	-0-	296 1	2458 2	Y	45	32 1		23
11	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	58 9	2236 2	Y	40	51 1		12
						285 1						
						51 9						
						319 1						
						50 9						
						290 1						
						44 9						

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	395 1	2775 2	N	41	42 1	7		
						13 4	45 9						
07	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	386 1	2096 2	N	34	38 1	3		
						3 4	37 9						
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	410 1	2392 2	N	38	33 1	8		
						8 4	42 9						
09	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	374 1	2239 2	N	34	35 1	7		
						37 9							
10	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	330 1	2070 2	N	37	38 1	6		
						27 4	41 9						
11	3000 X	2450	-0-	-550	-0-	331 1	2075 2	N	34	34 1	6		
						7 4	37 9						
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506													
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	656 1	4610 2	N	83	86 1	13		
						22 4	91 9						
07	4805 X	3473	-0-	-1332	-0-	530 1	2876 2	N	57	65 1	5		
						4 4	63 9						
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	687 1	4009 2	N	76	66 1	15		
						13 4	84 9						
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	695 1	4156 2	N	77	76 1	16		
						85 9							
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	673 1	4226 2	N	91	93 1	14		
						54 4	100 9						
*11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	622 1	3901 2	N	80	79 1	15		
						14 4	88 9						
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552													
06	1980 X	1528	-0-	-452	-0-	160 1	1213 2	Y	141	190 1	158		
						155 9							
07	1736 X	1344	-0-	-392	-0-	145 1	1116 2	Y	75	188 1	45		
						83 9							
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	202 1	1763 2	Y	207	50 8	202		
						228 9							
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	216 1	1819 2	Y	142	178 1	166		
						156 9							
*10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	223 1	1716 2	Y	112	182 1	2 8	94	
						123 9							
11	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	213 1	1644 2	Y	131	189 1	2 8	34	
						144 9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	227 1	1717 2	Y	340	197 1	186
							374 9					
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	160 1	1229 2	Y	222	246 1	162
							244 9					
08		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	240 1	2099 2	Y	481	415 1	228
							529 9					
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	246 1	2074 2	Y	449	578 1	99
							494 9					
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	273 1	2103 2	Y	424	305 1	218
							466 9					
11		2520 N	2248	-0-	-272	-0-	216 1	1667 2	Y	332	450 1	100
							365 9					
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304												
06		28470 X	18113	-0-	-10357	-0-	120 1	17290 2	N	572	610 1	91
							74 4	629 9				
07		25265 X	22394	-0-	-2871	-0-	162 1	21782 2	N	388	442 1	37
							23 4	427 9			1 8	
08		26722 X	19202	-0-	-7520	-0-	141 1	18653 2	N	323	295 1	65
							53 4	355 9				
09		25860 X	17042	-0-	-8818	-0-	130 1	16604 2	N	280	287 1	58
							308 9					
10		26722 X	14055	-0-	-12667	-0-	115 1	13494 2	N	269	285 1	42
							150 4	296 9				
11		21660 X	12501	-0-	-9159	-0-	104 1	12110 2	N	227	227 1	42
							37 4	250 9				
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402												
06		1140 N	983	-0-	-157	-0-	107 1	813 2	Y	57	28 1	31
							63 9					
07		1209 N	799	-0-	-410	-0-	92 1	707 2	Y	-0-	31 1	-0-
08		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	118 1	1029 2	Y	-0-		-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	123 1	1037 2	Y	-0-		-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	138 1	1061 2	Y	-0-		-0-
11		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	122 1	945 2	Y	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05		8897 X	8311	-0-	-586	-0-	835 1	7195 2	Y	183	175 1	35 8		140	
							80 4	201 9							
06		8430 X	7519	-0-	-911	-0-	913 1	6417 2	Y	144	180 1			104	
							31 4	158 9							
07		8711 X	7488	-0-	-1223	-0-	1135 1	6161 2	Y	167	18 8			253	
							8 4	184 9							
08		8339 X	7062	-0-	-1277	-0-	1008 1	5886 2	Y	135	188 1	3 8		197	
							19 4	149 9							
09		8040 X	6805	-0-	-1235	-0-	955 1	5716 2	Y	122	184 1			135	
							134 9								
10		8308 X	7365	-0-	-943	-0-	983 1	6172 2	Y	119	179 1			75	
							79 4	131 9							
11		7530 X	7233	-0-	-297	-0-	971 1	6091 2	Y	136	1 8			210	
							21 4	150 9							
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544															
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	688 1	4839 2	N	169	173 1			27	
							23 4	186 9							
07		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	864 1	4691 2	N	181	191 1			17	
							6 4	199 9							
08		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	882 1	5152 2	N	192	170 1			39	
							17 4	211 9							
09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	577 1	3455 2	N	124	137 1			26	
							136 9								
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	690 1	4332 2	N	183	180 1			29	
							55 4	201 9							
*11		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	696 1	4366 2	N	173	170 1			32	
							15 4	190 9							
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	



WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

06		7770 X	3207	-0-	-4563	-0-	367	1	2783	2	N	52	29	1			28
							57	9									
07		8029 X	3016	-0-	-5013	-0-	341	1	2625	2	N	45	40	1			33
							50	9									
08		4278 X	2785	-0-	-1493	-0-	280	1	2447	2	N	53	61	1			25
							58	9									
09		3450 X	2464	-0-	-986	-0-	256	1	2158	2	N	45	60	1			10
							50	9									
10		3410 X	2371	-0-	-1039	-0-	268	1	2060	2	N	39	29	1			20
							43	9									
11		3210 X	1981	-0-	-1229	-0-	223	1	1722	2	N	33	43	1			10
							36	9									

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542  
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					78
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	367	1	361	2	N	334	374	1			38
							367	9									
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	304	1	236	2	N	276	187	1			127
							304	9									
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	370	1	1095	2	N	336	349	1			114
							370	9									
*10		3100 N	4462	-0-	1362	1362	504	1	3454	2	N	458	378	1			194
							504	9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1362					N	NO RPT					194

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.//														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
HEDRICK														
WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 11906 - 12424														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1170 X	1164	-0-	-6	-0-	1072 2	92 9	N	84	187 1	1 8		56
07		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1094 2	95 9	N	86				142
08		1271 X	753	-0-	-518	-0-	673 2	80 9	N	73	183 1			32
09		1230 X	868	-0-	-362	-0-	813 2	55 9	N	50				82
10		1271 X	985	-0-	-286	-0-	954 2	31 9	N	28				110
11		1170 X	24	-0-	-1146	-0-	24 2		N	-0-				110

WHITE POINT, EAST (MOORE)														
EOG RESOURCES, INC.														
COLE GU														
WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3270	2751	-0-	-519	-0-	317 1	2228 2	N	177	169 1			28
07		3379	2883	-0-	-496	-0-	11 4	195 9						
08		3379	2823	-0-	-556	-0-	414 1	2249 2	N	197	206 1			19
09		3270	2372	-0-	-898	-0-	3 4	217 9						
10		2989 R	2989	-0-	-0-	-0-	382 1	2228 2	N	187	168 1			38
*11		3204 R	3204	-0-	-0-	-0-	7 4	206 9						
							315 1	1888 2	N	154	160 1			32
							169 9							
							373 1	2341 2	N	223	220 1			35
							30 4	245 9						
							405 1	2539 2	N	228	221 1			42
							9 4	251 9						

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)														
EOG RESOURCES, INC.														
KELLOGG GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)														
EOG RESOURCES, INC.														
KELLOGG GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)														
GREEN EXPLORATION COMPANY														
STATE TRACT 973														
WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
WHITE POINT, E. (1400)		96979 302		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		WELL #:		9 D		RRCID -> 084109		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399	
EXXON-SPEER FEE													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		WELL #:		6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865	
STATE TRACT 973													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE POINT, EAST (2200)		96979 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		WELL #:		9 H		RRCID -> 066981		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A	
EXXON SPEER FEE													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE POINT, EAST (2300)		96979 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		286572		WELL #:		9		RRCID -> 117781		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296	
KIRK GAS UNIT													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE POINT, EAST (2940)		96979 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		WELL #:		6		RRCID -> 141557		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968	
BALDWIN, J.C.													
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					190
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572  
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
ORPHAN WELLS, LLC 627006  
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
ORPHAN WELLS, LLC 627006  
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 7		RRCID -> 098665		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5362 - 5368			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 8		RRCID -> 097015		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5768 - 5773			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, EAST (8200)		96979 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
MEGO RESOURCES, LLC		559362														
STATE TRACT 975		WELL #: 2		RRCID -> 276880		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8568 - 8572						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	16650	13586	-0-	-3064	-0-	400	1	12948	3	N	216	363	1	1	8	123
						238	9									
07	17205	12279	-0-	-4926	-0-	246	1	11824	3	N	190	123	1			190
						209	9									
08	17205	7660	-0-	-9545	-0-	124	1	7316	3	N	200	183	1			207
						220	9									
09	16650	8183	-0-	-8467	-0-	809	1	7142	3	N	211	175	1			243
						232	9									
10	15345 #	13149	-0-	-2196	-0-	1322	1	11656	3	N	155	196	1			202
						171	9									
11	13590 #	10709	-0-	-2881	-0-	635	1	9902	3	N	156	189	1			169
						172	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	13326 R	11843	-0-	-1483	-0-	1424	1	10012	2	N	326	323	1			52
						48	4	359	9							
07	12307 #	11780	-0-	-527	-0-	1730	1	9388	2	N	592	588	1			57
						11	4	651	9							
08	11315	11272	-0-	-43	-0-	1555	1	9081	2	N	551	497	1			111
						30	4	606	9							
09	11148	11148	-0-	-0-	-0-	1512	1	9049	2	N	534	534	1			111
						587	9									
10	11315	11162	-0-	-153	-0-	1424	1	8943	2	N	618	632	1			97
						115	4	680	9							
*11	11030	11030	-0-	-0-	-0-	1424	1	8937	2	N	580	570	1			107
						31	4	638	9							

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			194
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	194 1		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NO RPT  
 PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/16

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

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

-----												
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7737 - 7792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	3870 - 3883	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	4326 - 4330	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	4461 - 4468	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4535 - 4541	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BUCY		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WELL #:		7		RRCID ->		195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4688 - 4698	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847											
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #:	170	RRCID ->	162349	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6264 - 6276				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 29	RRCID ->	147578	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	7960 PERF. 6309 - 6319				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		//CONT.//		97498 675	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	152572	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6284 - 6298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	159686	COMPL. DATE	07/28/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6248 - 6260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST (SM-4100)				97498 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
BUCY		WELL #:		6	RRCID ->	195754	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4084 - 4132
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLMANN				97706 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	136023	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3354 - 3360
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
WILLMANN (3100)				97706 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
RAMSOWER, I.		WELL #:		1	RRCID ->	135996	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 3135 - 3140
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 1		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		-0-
WILLMANN (3200)				97706 348	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
WILLMANN		WELL #:		5	RRCID ->	033681	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N		4	-0-	-0-		4 1	N	-0-			-0-
07	2 N		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
08	4 N		4	-0-	-0-		4 1	N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
*10	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
*11	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

06	5 N		5	-0-	-0-		5 1	N	-0-			-0-
07	4 N		2	-0-	-2		2 1	N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N		4	-0-	-0-		4 1	N	-0-			-0-
*10	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
*11	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

06	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

06	3 N		3	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
07	3 N		3	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
08	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
*10	2 N		2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
*11	3 N		3	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-



-----

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																	

-----

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																	

-----

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370  
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015277		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

-----

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

-----

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987	- 9045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----										
YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TR. 81		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		10
-----										
YEARY (LUEKEN)				99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 042999	COMPL. DATE 11/03/1967	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792	- 8802	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
YEARY (MORGAN)				99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER)				99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION				484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER)				99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION				484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
WJC, INC. 888140  
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 81		WELL #:		2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
-----										
GOETSCH, D.L.D.				WELL #:		1	RRCID -> 125260	COMPL. DATE 09/09/1994	TOTAL DEPTH 10691	PERF. 3135 - 3150
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
YEARY (WALSH)				99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
YAKLIN, LEO		WELL #:		1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 9052	PERF. N/A		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
STATE TRACT 84				WELL #:		3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
YEARY (7933)				99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 7927 - 7938		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
YTURRIA				99549 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:		13	RRCID -> 274874	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 3700 - 3892		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

YTURRIA //CONT.// 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

YTURRIA (FIRST MASSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2				Y	-0-				-0-	
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2563	2	41	9		Y	37	1			-0-	
08	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	2474	2	44	9		Y	40	35	1		-0-	5
09	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	22	1	2157	2		Y	45	50	1		-0-	
							50	9										
10	2604	N	2177	-0-	-427	-0-	20	1	2111	2		Y	42	40	1		-0-	2
							46	9										
11	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	1943	2	26	9		Y	24	22	1		-0-	4

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				Y	-0-				-0-	
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	163	1	2178	2		Y	-0-				-0-	
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2		Y	-0-				-0-	
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2		Y	-0-				-0-	
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	40	1	2488	2		Y	-0-				-0-	
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	6	1	1442	2		Y	-0-				-0-	

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

06	5940		5609	-0-	-331	-0-	5609	2				Y	-0-				-0-	5
07	6138		5583	-0-	-555	-0-	389	1	5194	2		Y	-0-	5	1		-0-	
08	5735		5563	-0-	-172	-0-	986	1	4577	2		Y	-0-				-0-	
09	5550		5189	-0-	-361	-0-	497	1	4692	2		Y	-0-				-0-	
10	5735		5212	-0-	-523	-0-	81	1	5131	2		Y	-0-				-0-	
11	5550		4798	-0-	-752	-0-	18	1	4780	2		Y	-0-				-0-	



OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

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

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-			1
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	10 1	1079 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	951	-0-	-129	-0-	951 2		Y	-0-			-0-

-----

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	852 2	13 9	Y	12			194
07	1054 N	955	-0-	-99	-0-	954 2	1 9	Y	1	1 8		194
08	961 N	563	-0-	-398	-0-	563 2		Y	-0-			194
*09	870 N	584	-0-	-286	-0-	581 3	3 9	Y	3			197
10	961 N	226	-0-	-735	-0-	226 3		Y	-0-	179 1		18
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 TEXAS INJECTION, L.P. 846642  
 YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16												

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

06	2790 N	1306	-0-	-1484	-0-	171	1	1135	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	1540	-0-	-878	-0-	162	1	1378	2	N	-0-	-0-
08	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	110	1	974	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	141	1	951	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	855	-0-	-695	-0-	94	1	761	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	788	-0-	-262	-0-	90	1	698	2	N	-0-	-0-

Z-BAR (WILCOX)		//CONT.//		99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		2	RRCID -> 194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630	PERF.	17181 - 17188			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	177	-0-	177	177	18	1	159	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	598	-0-	598	775	77	1	521	2	N	-0-		-0-	
10	1423 X	648	-0-	-775	-0-	71	1	577	2	N	-0-		-0-	
*11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	99	1	775	2	N	-0-		-0-	
-----														
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		4	RRCID -> 206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582	PERF.	17302 - 17361			
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	1000	1	6631	2	N	-0-		-0-	
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	285	1	2416	2	N	-0-		-0-	
08	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	2104	1	18588	2	N	-0-		-0-	
09	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	1883	1	12675	2	N	-0-		-0-	
10	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	1032	1	8370	2	N	-0-		-0-	
*11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	2	N	-0-		-0-	
-----														
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		5	RRCID -> 217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.	17320 - 17340			
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	425	1	2823	2	N	-0-		-0-	
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	792	1	6718	2	N	-0-		-0-	
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	347	1	3071	2	N	-0-		-0-	
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	509	1	3428	2	N	-0-		-0-	
10	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	573	1	4651	2	N	-0-		-0-	
*11	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	907	1	7079	2	N	-0-		-0-	
-----														
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		6	RRCID -> 246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17196 - 17244			
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-		-0-	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-		-0-	
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-		-0-	
-----														
ZACHRY (LOBO 1)				99624 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID -> 152128	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6093 - 6674			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ZAPATA (QUEEN CITY)				99663 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		2	RRCID -> 181876	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	1862 - 1872			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SWANTNER, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

06	1410 X	506	-0-	-904	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	930 X	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	900 X	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

06	4290 X	3669	-0-	-621	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4375	-0-	-554	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	4085	-0-	-685	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		510 X	397	-0-	-113	-0-	397 2		N	-0-		-0-
07		496 X	407	-0-	-89	-0-	407 2		N	-0-		-0-
08		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
09		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898												
06		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874												
06		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	423 1	8832 2	N	-0-		-0-
07		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	373 1	11513 2	N	-0-		-0-
08		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	303 1	9408 2	N	-0-		-0-
09		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	353 1	7696 2	N	-0-		-0-
10		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	364 1	6263 2	N	-0-		-0-
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142												
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	N	-0-		1
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-		1
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	12 1	136 2	N	-0-		1
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	9 1	87 2	N	-0-		1
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	N	-0-		1
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		1
-----												
VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
ZAPATA HAWK			WELL #: 1		RRCID -> 232598		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SNAVELY GAS UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 236385		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SINGER			WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JACOBA VILLARREAL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BHCH			WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

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

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

06	3150 X	2435	-0-	-715	-0-	2433	2	2	9	N	2					36
07	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	2600	2	68	9	N	62					98
08	3255 X	2361	-0-	-894	-0-	2359	2			N	2					100
09	3090 X	1838	-0-	-1252	-0-	1838	2			N	-0-					100
10	2666 X	1902	-0-	-764	-0-	1902	2			N	-0-					100
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					100

ZIM, WEST ( 830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 SEABURY, F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----													
ZIM, WEST (1050)		//CONT.//		99799 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329									
MCLEAN, MARRS		WELL #:		3	RRCID ->	039947	COMPL. DATE	08/20/1966	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZIM-RICABY (1100)				99813 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
PARKS, W. S. ETAL		WELL #:		5 C	RRCID ->	044466	COMPL. DATE	07/10/1968	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEABURY, F.W. EST				WELL #:	2	RRCID ->	074075	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZIM-RICABY (1400)				99813 444	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
PARKS, W. S. ET AL		WELL #:		5 T	RRCID ->	044467	COMPL. DATE	07/10/1968	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GREEN - MANNING				WELL #:	20	RRCID ->	073236	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2016 - P/A 12/06/2016													
-----													
ZIM-RICABY (1700)				99813 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
PARKS, W. S.		WELL #:		9 C	RRCID ->	036388	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ZIM-RICABY (2000)			99813 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
PARKS, W. S., ET AL			WELL #: 9 T		RRCID -> 036274		COMPL. DATE 05/18/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREEN & MANNING GU 2			WELL #: 4 T		RRCID -> 036275		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 2026		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZIM-RICABY (2600)			99813 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 015355		COMPL. DATE 04/23/1954		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PARKS, W. S., ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 015359		COMPL. DATE 01/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PARKS, W.S. ET AL			WELL #: 4 A		RRCID -> 077351		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 2670		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ			WELL #: 1		RRCID -> 247046		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 3137		PERF. 3000 - 3015	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
ORPHAN WELLS, LLC 627006  
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	130	1	5249	2	N	-0-	-0-
07	4185 X	3006	-0-	-1179	-0-	84	1	2922	2	N	-0-	-0-
08	4185 X	1452	-0-	-2733	-0-	38	1	1414	2	N	-0-	-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	138	1	5105	2	N	-0-	-0-
10	5239 X	5113	-0-	-126	-0-	185	1	4928	2	N	-0-	-0-
*11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	220	1	4876	2	N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 72	RRCID ->	039664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 6966 - 7049
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6742 - 6808
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 8	RRCID ->	070009	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	7144	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	341	1	4908	2	N	-0-
07	4836 X	2928	-0-	-1908	-0-	180	1	2748	2	N	-0-
08	4836 X	1022	-0-	-3814	-0-	66	1	956	2	N	-0-
09	5250 X	5115	-0-	-135	-0-	360	1	4755	2	N	-0-
10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	372	1	5606	2	N	-0-
*11	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	360	1	5595	2	N	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 88	RRCID ->	071715	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7264	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 92	RRCID ->	071717	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 - 6694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	1349	-0-	-1651	989	52	1	1297	2	Y	-0-	-0-	
07	1902 N	913	-0-	-989	-0-	32	1	881	2	Y	-0-	-0-	
08	1674 N	167	-0-	-1507	-0-	4	1	163	2	Y	-0-	-0-	
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	Y	-0-	-0-	
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	61	1	1878	2	Y	-0-	-0-	
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	51	1	1687	2	Y	-0-	-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A	
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	332	1	13386	2	Y	71	70 1 5	
						78	9						
07	11780 X	7395	-0-	-4385	-0-	206	1	7149	2	Y	36	36 1 5	
						40	9						
08	11780 X	3468	-0-	-8312	-0-	91	1	3377	2	Y	-0-	5	
09	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	384	1	14151	2	Y	-0-	-0-	
10	13764 X	13443	-0-	-321	-0-	486	1	12957	2	Y	-0-	-0-	
*11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	582	1	12920	2	Y	-0-	-0-	
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 - 6789	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 - 7100	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 - 6706	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 87	RRCID ->	106328	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7020 - 7083	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J131		RRCID -> 114787	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6988	- 7035					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	44 1	607 2	N	-0-				-0-
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	28 1	446 2	N	-0-				-0-
08	775 N	91	-0-	-684	-0-	91 2		N	-0-				-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-				-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-				-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 F		RRCID -> 160777	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6663	- 6673					
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	13 1	461 2	N	-0-				-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 2	N	-0-				-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547 D		RRCID -> 164318	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 7167	PERF. 6600	- 6640					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291 F		RRCID -> 165386	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 6572	- 6680					
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	47 1	1914 2	N	1	1	1		-0-
07	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	35 1	1205 2	N	1	1	1		-0-
08	1395 N	420	-0-	-975	-0-	11 1	409 2	N	-0-				-0-
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	60 1	2224 2	N	1	1	1		-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	81 1	2162 2	N	1	1	1		-0-
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	73 1	1614 2	N	1	1	1		-0-

EXXON MOBIL CORPORATION		257128											
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1007CT		RRCID -> 013810	COMPL. DATE 00/62/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6900	- 6943					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1055C		RRCID -> 013813	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 6968	PERF. 6767	- 6840					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SEELIGSON/21-B/	UNIT	WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #: 1065 C		RRCID -> 072759		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #: 1160 C		RRCID -> 075220		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #: 1109 C		RRCID -> 076009		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #: 1029 C		RRCID -> 078246		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #: 1073 C		RRCID -> 078252		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #: 1069 C		RRCID -> 078458		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #: 1106 E		RRCID -> 087804		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



-----  
 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		21	RRCID ->	056626	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7120 - 7128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		49	RRCID ->	058005	COMPL. DATE	01/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7106 - 7122				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID ->	071821	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158				
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3				N	-0-			4
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9		N	1			5
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9		N	1			6
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	880	3	22	9		N	20	18	1	8
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9		N	2			10
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT			10

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LOW-END OIL LLC				510360								
WILKINSON, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	174259	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6763 - 6768	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.												
		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.												
		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
TEXACO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	174050	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10363 - 10391		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16													
-----													
BMT/K&H "E"		WELL #:		1	RRCID ->	177908	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10116 - 10502		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BMT/K&H "F"		WELL #:		1	RRCID ->	178051	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9663 - 9790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BMT/K&H "W"		WELL #:		1	RRCID ->	181553	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11784	PERF.10674 - 10696		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BMT/K&H "X"		WELL #:		4	RRCID ->	188638	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11540	PERF.10668 - 10706		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CABEZON		WELL #:		7	RRCID ->	202928	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 9088 - 9241		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16													

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456											
PUIG AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13400	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054					CNTY: ZAPATA		
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462 - 10481
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219 - 10510				
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9583	2	52	9	Y	47	81	1	8
07	7936	X	5855	-0-	-2081	-0-	5835	2	20	9	Y	18			26
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6536	2	15	9	Y	14			40
09	9630	X	1547	-0-	-8083	-0-	1541	2	6	9	Y	5			45
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1			46
11	9630	X	1251	-0-	-8379	-0-	1248	2	3	9	Y	3			49

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440 - 10484				
06	9300	X	1429	-0-	-7871	-0-	1419	2	10	9	Y	9	74	1	2
07	9610	X	3630	-0-	-5980	-0-	3616	2	14	9	Y	13			15
08	9610	X	1300	-0-	-8310	-0-	1297	2	3	9	Y	3			18
09	8370	X	5253	-0-	-3117	-0-	5234	2	19	9	Y	17			35
10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10626	2	54	9	Y	49			84
*11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5324	2	39	9	Y	35			119

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		1	RRCID ->	187514	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 9709 - 9718
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		2	RRCID ->	188871	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9627 - 9668				
06	1620	N	799	-0-	-821	-0-	798	2	1	9	Y	1			47
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			47
08	1581	N	22	-0-	-1559	-0-	22	2			Y	-0-			47
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			47
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 5		RRCID -> 189391		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	110	-0-	-1870	-0-	110	2			33
07	775 X	580	-0-	-195	-0-	580	2			33
08	775 X	7	-0-	-768	-0-	7	2			33
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 10		RRCID -> 191511		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807		
06	1560 X	481	-0-	-1079	-0-	480	2	1	9	45
07	1364 X	971	-0-	-393	-0-	971	2			45
08	2263 X	21	-0-	-2242	-0-	21	2			45
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					45

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 4		RRCID -> 208866		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					122
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					122
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					122
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					122
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					122
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					122

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 21		RRCID -> 219603		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 28H		RRCID -> 238068		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 29H		RRCID -> 241635		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 30H		RRCID -> 248998		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8														
06	12900 X	1156	-0-	-11744	-0-	1153	2	3	9	Y	3					49
07	4805 X	1854	-0-	-2951	-0-	1845	2	9	9	Y	8	33	1			24
08	4309 X	519	-0-	-3790	-0-	517	2	2	9	Y	2					26
09	3000 X	1037	-0-	-1963	-0-	1031	2	6	9	Y	5					31
10	3100 X	1326	-0-	-1774	-0-	1286	2	40	9	Y	36	59	0			8
*11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6605	2	12	9	Y	11					19

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426								
06	2280 X	483	-0-	-1797	-0-	483	2			Y	-0-					46
07	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9525	2	10	9	Y	9					55
08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6152	2	17	9	Y	15	38	1			32
09	3660 X	524	-0-	-3136	-0-	522	2	2	9	Y	2					34
10	9548 X	149	-0-	-9399	-0-	149	2			Y	-0-					34
11	9240 X	958	-0-	-8282	-0-	957	2	1	9	Y	1					35



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686		PERF.11285 - 11335	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2370 X	2132	-0-	-238	-0-	2132	2		Y	-0-	27
07	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	2258	2	15	9	Y	41
08	2480 X	2190	-0-	-290	-0-	2162	2	28	9	Y	30
09	2400 X	1738	-0-	-662	-0-	1731	2	7	9	Y	36
10	2480 X	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			Y	36
11	2190 X	1610	-0-	-580	-0-	1608	2	2	9	Y	38
-----											
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11617 - 11652	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928		PERF.11696 - 11726	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11530 - 11676	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11410 - 11684	
06	4830 X	3925	-0-	-905	-0-	3921	2	4	9	Y	72
07	4991 X	3074	-0-	-1917	-0-	3064	2	10	9	Y	38
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4581	2	2	9	Y	40
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	2	7	9	Y	46
10	4061 X	3997	-0-	-64	-0-	3940	2	57	9	Y	17
11	4440 X	3369	-0-	-1071	-0-	3356	2	13	9	Y	29
-----											
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9059 - 11200	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
-----											
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11414 - 11444	
06	9180 X	8458	-0-	-722	-0-	8458	2		Y	-0-	79
07	9238 X	8571	-0-	-667	-0-	8542	2	29	9	Y	105
08	9114 X	6836	-0-	-2278	-0-	6779	2	57	9	Y	73
09	8820 X	7830	-0-	-990	-0-	7818	2	12	9	Y	84
10	8866 X	7974	-0-	-892	-0-	7973	2	1	9	Y	85
11	8460 X	7594	-0-	-866	-0-	7590	2	4	9	Y	89

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684 2		N	-0-		144
07	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927 2		N	-0-		144
08	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270 2		N	-0-		144
09	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186 2		N	-0-		144
10	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10441 2	55 9	N	50	176 0	18
*11	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8026 2	4 9	N	4		22

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	664 1	5129 2	Y	30	38 1	14
						33 9					
07	3875 X	3410	-0-	-465	-0-	364 1	3027 2	Y	17	22 1	9
						19 9					
08	3875 X	1895	-0-	-1980	-0-	202 1	1680 2	Y	12	14 1	7
						13 9					
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1053 1	6002 2	Y	-0-		7
10	4278 X	3030	-0-	-1248	-0-	419 1	2611 2	Y	-0-		7
*11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	1207 1	4534 2	Y	-0-		7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	92 1	707 2	Y	14	22 1	7
						15 9					
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	84 1	698 2	Y	12	12 1	7
						13 9					
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	81 1	675 2	Y	15	13 1	9
						17 9					
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	109 1	621 2	Y	-0-		9
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	106 1	661 2	Y	-0-		9
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	155 1	583 2	Y	-0-		9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

06	2730 X	2390	-0-	-340	-0-	270 1	2086 2	Y	31	46 1	14
						34 9					
07	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	285 1	2372 2	Y	32	28 1	18
						35 9					
08	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	254 1	2109 2	Y	36	32 1	22
						40 9					
09	2400 X	1969	-0-	-431	-0-	279 1	1589 2	Y	92	61 1	53
						101 9					
*10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	370 1	2306 2	Y	89	64 1	78
						98 9					
11	2610 X	2218	-0-	-392	-0-	454 1	1707 2	Y	52	61 1	69
						57 9					

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	302 1	2330 2	Y	12	32 1	6
						13 9					
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	407 1	3387 2	Y	16	13 1	9
						18 9					
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	617 1	5118 2	Y	32	22 1	19
						35 9					
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	698 1	3976 2	Y	77	51 1	45
						85 9					
*10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	660 1	4113 2	Y	74	54 1	65
						81 9					
11	5580 X	4179	-0-	-1401	-0-	868 1	3263 2	Y	44	51 1	58
						48 9					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780 - 9870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8400 X	5991	-0-	-2409	-0-	680	1	5252	2	Y	54	98	1	25
07	7254 X	4991	-0-	-2263	-0-	530	1	4416	2	Y	41	43	1	23
08	7037 X	6460	-0-	-577	-0-	687	1	5699	2	Y	67	50	1	40
09	6300 X	4252	-0-	-2048	-0-	622	1	3545	2	Y	77	51	1	66
*10	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	904	1	5630	2	Y	75	54	1	87
11	3780 X	2016	-0-	-1764	-0-	414	1	1555	2	Y	43	51	1	79
-----														
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042		
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	190	1	1466	2	Y	17	27	1	8
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	195	1	1625	2	Y	15	14	1	9
08	1581 X	1540	-0-	-41	-0-	164	1	1357	2	Y	17	16	1	10
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	722	1	4114	2	Y	-0-			10
*10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	313	1	1950	2	Y	-0-			10
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	312	1	1170	2	Y	-0-			10
-----														
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994		
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	131	1	1009	2	Y	8	15	1	4
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	2	Y	7	7	1	4
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	136	1	1130	2	Y	10	8	1	6
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	221	1	1261	2	Y	-0-			6
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	185	1	1151	2	Y	-0-			6
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	262	1	985	2	Y	-0-			6
-----														
BMT/K & H "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10792 - 10920				
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	474	2	Y	1	4	1	1
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	59	1	429	2	Y	1			2
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	51	1	445	2	Y	3	4	1	1
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			Y	-0-			1
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	56	1	426	2	Y	-0-			1
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-			1

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	937	1	4943	2	Y	41				90
07	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	45	9	990	1	Y	50	72	1		68
08	5859 X	5806	-0-	-53	-0-	55	9	949	1	Y	28	77	1		19
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	31	9	641	1	Y	91	59	1		51
*10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	100	9	1148	1	Y	15				66
11	6150 X	5537	-0-	-613	-0-	17	9	249	1	Y	175	178	1		63
						193	9								
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858						
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	139	1	1073	2	Y	11	20	1		5
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	12	9	141	1	Y	11	10	1		6
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	12	9	137	1	Y	13	11	1		8
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	14	9	259	1	Y	-0-				8
*10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	217	1	217	1	Y	-0-				8
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	330	1	1241	2	Y	-0-				8
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676						
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	Y	15	26	1		7
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	17	9	147	1	Y	13	13	1		7
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	14	9	139	1	Y	17	14	1		10
09	1050 N	879	-0-	-171	-0-	19	9	131	1	Y	-0-				10
*10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	217	1	217	1	Y	-0-				10
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	301	1	1130	2	Y	-0-				10
BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860						
06	2290 N	2174	-0-	-116	-0-	240	1	1934	2	Y	-0-				-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	253	1	1825	2	Y	-0-				-0-
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	241	1	2099	2	Y	-0-				-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-				-0-
BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938						
06	T. A.	844	-0-	844	3363	93	1	751	2	Y	-0-				-0-
07	4112 X	749	-0-	-3363	-0-	91	1	658	2	Y	-0-				-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	80	1	700	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5370 X	5246	-0-	-124	-0-	827 1 56 9	4363 2	Y	51		115
07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	870 1 72 9	4659 2	Y	65	93 1	87
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	911 1 43 9	4635 2	Y	39	99 1	27
09	5340 X	5041	-0-	-299	-0-	491 1 100 9	4450 2	Y	91	59 1	59
10	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	856 1	4086 2	Y	-0-		59
11	5010 X	4267	-0-	-743	-0-	199 1	4068 2	Y	-0-		59
-----											
BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060			
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	127 1	1027 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	132 1	954 2	Y	-0-		-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	124 1	1083 2	Y	-0-		-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
*10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	154 1	1179 2	Y	-0-		-0-
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	105 1	1106 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960			
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	194 1	1568 2	Y	-0-		-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	220 1	1592 2	Y	-0-		-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	185 1	1610 2	Y	-0-		-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1748 2	59 9	Y	54	39 1	15
*10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	225 1 31 9	1727 2	Y	28		43
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	160 1 15 9	1690 2	Y	14	36 1	21
-----											
BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BMT/K&H "D"		WELL #: 4		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010								
06	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	247	1	1996	2	Y	1	5	1			2
07	2635 N	2174	-0-	-461	-0-	264	1	1909	2	Y	1					3
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	240	1	2093	2	Y	5	6	1			2
09	2250 N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			Y	-0-					2
*10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	289	1	2216	2	Y	-0-					2
11	2250 N	1881	-0-	-369	-0-	162	1	1719	2	Y	-0-					2
BMT/K & H "X"		WELL #: 1		RRCID -> 179827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846								
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	170	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	184	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	168	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	201	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	2	Y	-0-					-0-
BMT/K&H "E"		WELL #: 2		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BMT/K&H "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859								
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	1	4	1			2
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	24	1	172	2	Y	1					3
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	5	6	1			2
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					2
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					2
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405								
06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	138	1	1116	2	Y	1	6	1			2
						1	9									
07	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	145	1	1050	2	Y	2					4
						2	9									
08	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	131	1	1138	2	Y	7	8	1			3
						8	9									
09	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			Y	-0-					3
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	161	1	1231	2	Y	-0-					3
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	2	Y	-0-					3
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 7		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738								
06	3000 N	4093	-0-	1093	1093	451	1	3633	2	Y	8	20	1			12
						9	9									
07	5170 X	4077	-0-	-1093	-0-	495	1	3573	2	Y	8					20
						9	9									
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	469	1	4091	2	Y	44	47	1			17
						48	9									
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					17
10	4185 X	4026	-0-	-159	-0-	464	1	3562	2	Y	-0-					17
11	4050 X	3843	-0-	-207	-0-	332	1	3511	2	Y	-0-					17
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/ K&H "V"		WELL #: 1		RRCID -> 182666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10770 - 10810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	805	-0-	805	3423	89	1	715	2	Y	1	1	1	1
07	3931 X	508	-0-	-3423	-0-	62	1	446	2	Y	-0-			1
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	81	1	708	2	Y	2	2	1	1
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			1
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			1
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			1
BMT/K&H "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10452 - 10502				
06	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	720	1	5806	2	Y	30	56	1	41
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	33	9	2678	2	Y	14			55
08	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	15	9	6257	2	Y	165	156	1	64
09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	182	9			Y	-0-			64
10	8773 X	6244	-0-	-2529	-0-	6301	2	5524	2	Y	-0-			64
11	6930 X	6238	-0-	-692	-0-	720	1	5699	2	Y	-0-			64
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10336 - 10376				
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	116	1	575	2	Y	2			11
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	2	9	585	2	Y	2			13
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	2	9	576	2	Y	3			16
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	123	1	493	2	Y	-0-			16
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	3	9	494	2	Y	-0-			16
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	115	1	590	2	Y	-0-			16
BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10726 - 11132				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9665 - 9794				
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	406	1	2145	2	Y	7			16
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	8	9	2193	2	Y	9	13	1	12
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	410	1	2197	2	Y	5	13	1	4
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	10	9	2273	2	Y	90	59	1	35
*10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	432	1	2304	2	Y	-0-			35
11	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	6	9	2380	2	Y	-0-			35



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	454	-0-	454	1601	50	1	404	2	Y	-0-
07	2089 X	488	-0-	-1601	-0-	59	1	429	2	Y	-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-

  

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	Y	-0-
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	25	1	119	2	Y	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	27	1	118	2	Y	-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	-0-
*11	3000 N	4246	-0-	1246	1246	303	1	3943	2	Y	-0-

  

BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750		
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	569	1	4584	2	Y	2
						2	9				7
07	5146 X	5020	-0-	-126	-0-	610	1	4408	2	Y	2
						2	9				
08	5146 X	5084	-0-	-62	-0-	522	1	4549	2	Y	12
						13	9				13
09	4980 X	4788	-0-	-192	-0-	4788	2			Y	-0-
*10	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	612	1	4698	2	Y	-0-
11	4860 X	4773	-0-	-87	-0-	412	1	4361	2	Y	-0-

  

BMT/K&H "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214		
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	263	1	2121	2	Y	13
						14	9				44
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	274	1	1977	2	Y	13
						14	9				
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	249	1	2171	2	Y	72
						79	9				79
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-
*10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	244	1	1873	2	Y	-0-
*11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	172	1	1819	2	Y	-0-

  

BMT/K&H "V"		WELL #: 2		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006		
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	49	1	393	2	Y	-0-
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	53	1	382	2	Y	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	Y	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	503	2	59	9	Y	54
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	521	2	Y	28
						31	9				
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	14
						15	9				36

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	109	1	878	2	Y	1	5 1 2
07	992 N	860	-0-	-132	-0-	104	1	755	2	Y	1	3
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	97	1	847	2	Y	6	7 1 2
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-	2
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	125	1	955	2	Y	-0-	2
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-	2
-----												
BMT/K & H "E"		WELL #: 4		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BMT/K&H "H"		WELL #: 1		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926			
06	T. A.	680	-0-	680	1901	75	1	605	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	639	-0-	639	2540	78	1	561	2	Y	-0-	-0-
08	3144 X	604	-0-	-2540	-0-	62	1	542	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-	-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	618	2	Y	43	43
						47	9					
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	606	2	Y	14	36 1 21
						15	9					
-----												
BMT/K&H "C"		WELL #: 3		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780			
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	Y	1	3 1 2
07	2294 N	2039	-0-	-255	-0-	248	1	1789	2	Y	2	4
08	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	214	1	1869	2	Y	7	8 1 3
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	1980	2	57	9	Y	52	39 1 16
*10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	263	1	2014	2	Y	28	44
						31	9					
*11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	182	1	1920	2	Y	14	36 1 22
						15	9					
-----												
BMT/K&H "X"		WELL #: 5		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	2	Y	2	7 1 3
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	131	1	949	2	Y	1	4
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	225	1	1963	2	Y	10	10 1 4
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-	4
*10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	343	1	2629	2	Y	-0-	4
*11	3000 N	3126	-0-	126	126	270	1	2856	2	Y	-0-	4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H "J"		WELL #: 1		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	322	1	2600	2	Y	2	7	1	3
07	3100 N	3775	-0-	675	675	459	1	3314	2	Y	2			5
08	3774 X	3099	-0-	-675	-0-	318	1	2772	2	Y	8	10	1	3
09	2790 X	1466	-0-	-1324	-0-	1466	2			Y	-0-			3
10	2635 X	1243	-0-	-1392	-0-	143	1	1100	2	Y	-0-			3
11	2550 X	1144	-0-	-1406	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-			3
BMT/K&H "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 186871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236				
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	460	2	Y	1	6	1	2
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	59	1	425	2	Y	2			4
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	53	1	461	2	Y	7	8	1	3
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-			3
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	503	2	Y	-0-			3
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	Y	-0-			3
BMT/K&H "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BMT/K&H -D-		WELL #: 8		RRCID -> 187777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	131	-0-	131	484	16	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	649 X	165	-0-	-484	-0-	17	1	148	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
BMT/K&H "E"		WELL #: 3		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488						
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1390	2	Y	2	16	1	5
07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	195	1	1411	2	Y	2			7
08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	175	1	1524	2	Y	11	14	1	4
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1485	2	59	9	Y	54	39	1	19
*10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	380	1	2916	2	Y	28			47
*11	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	618	1	6535	2	Y	14	36	1	25

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
CABEZON		WELL #:		5	RRCID -> 188849	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9004 - 9050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	185	1	437	2	Y	23	35	1	24
						25	9							
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	177	1	429	2	Y	36	37	1	23
						40	9							
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	229	1	410	2	Y	9			32
						10	9							
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	234	1	407	2	Y	37	69	1	-0-
						41	9							
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	310	1	325	2	Y	-0-			-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	334	1	281	2	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
-----														
SLATOR RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID -> 189375	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9852 - 9878			
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	74	1	569	2	Y	9	17	1	4
						10	9							
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	70	1	580	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
08	713 N	673	-0-	-40	-0-	71	1	590	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	100	1	570	2	Y	23	15	1	15
						25	9							
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	93	1	581	2	Y	22	16	1	21
						24	9							
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	158	1	596	2	Y	13	15	1	19
						14	9							
-----														
CABEZON		WELL #:		4	RRCID -> 189382	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9162 - 9212			
06	1110 N	663	-0-	-447	-0-	197	1	464	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	402	1	975	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
08	1116 N	901	-0-	-215	-0-	323	1	577	2	Y	1			5
						1	9							
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	434	1	756	2	Y	-0-			5
10	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	652	1	685	2	Y	-0-			5
11	1350 X	1071	-0-	-279	-0-	582	1	489	2	Y	-0-			5
-----														
MC GRATH		WELL #:		4	RRCID -> 189425	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10512 - 10696			
06	5760 X	5535	-0-	-225	-0-	929	1	4602	2	Y	4			21
						4	9							
07	5952 X	5865	-0-	-87	-0-	1003	1	4858	2	Y	4			25
						4	9							
08	5952 X	5758	-0-	-194	-0-	1015	1	4736	2	Y	6			31
						7	9							
09	5760 X	5433	-0-	-327	-0-	1024	1	4401	2	Y	7			38
						8	9							
*10	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1676	1	4302	2	Y	94			132
						103	9							
*11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5035	2	Y	59	180	1	11
						65	9							
-----														
BMT/K&H		WELL #:		1SW	RRCID -> 189716	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	2109	PERF.	1858 - 1898			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
06	2820 N	2681	-0-	-139	-0-	450	1	2229	2	Y	2		14
07	2914 N	2819	-0-	-95	-0-	482	1	2334	2	Y	3		17
08	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	492	1	2295	2	Y	4		21
09	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	494	1	2122	2	Y	-0-		21
*10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	787	1	2018	2	Y	-0-		21
11	2610 N	2530	-0-	-80	-0-	181	1	2349	2	Y	-0-		21
-----													
MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408				
06	900 N	345	-0-	-555	-0-	58	1	287	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	269	-0-	-692	-0-	46	1	223	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	170	-0-	-605	-0-	30	1	140	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	141	-0-	-219	-0-	27	1	114	2	Y	-0-		-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	89	1	227	2	Y	-0-		-0-
*11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	141	1	1836	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965				
06	1800 N	2123	-0-	323	4921	356	1	1765	2	Y	2		14
07	3100 N	2234	-0-	-866	4055	382	1	1849	2	Y	3		17
08	3100 N	2208	-0-	-892	3163	389	1	1815	2	Y	4		21
09	3000 N	2047	-0-	-953	2210	386	1	1661	2	Y	-0-		21
*10	3100 N	2198	-0-	-902	1308	616	1	1582	2	Y	-0-		21
*11	3000 N	2000	-0-	-1000	308	143	1	1857	2	Y	-0-		21
-----													
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717				
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	84	1	414	2	Y	3		15
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	87	1	420	2	Y	3		18
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	91	1	423	2	Y	3		21
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	617	2	Y	-0-		21
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	237	1	607	2	Y	-0-		21
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	-0-		21
-----													
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979				
06	3720 X	1929	-0-	-1791	-0-	258	1	1639	2	N	29	185 1	51
07	3813 X	2381	-0-	-1432	-0-	382	1	1967	2	N	29		80
08	3813 X	2279	-0-	-1534	-0-	381	1	1866	2	N	29		109
09	3690 X	2728	-0-	-962	-0-	464	1	2236	2	N	25		134
10	2387 X	1390	-0-	-997	-0-	225	1	1140	2	N	23		157
11	2310 X	2309	-0-	-1	-0-	341	1	1968	2	N	-0-		157

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	770	2	Y	31
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	168	1	815	2	Y	37
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	168	1	785	2	Y	45
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	175	1	752	2	Y	45
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	280	1	718	2	Y	45
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	45

  

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750		
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	313	1	739	2	Y	1
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	317	1	770	2	Y	1
08	1085 N	737	-0-	-348	-0-	264	1	472	2	Y	2
09	1050 N	884	-0-	-166	-0-	322	1	562	2	Y	2
10	1085 N	869	-0-	-216	-0-	424	1	445	2	Y	2
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	440	1	369	2	Y	2

  

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094		
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	44	1	103	2	Y	3
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	24	1	59	2	Y	2
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	27	1	48	2	Y	3
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	48	1	84	2	Y	3
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	100	1	105	2	Y	3
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	3

  

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294		
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	819	1	1934	2	Y	87
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	813	1	1972	2	Y	86
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	979	1	1750	2	Y	119
09	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	866	1	1510	2	Y	119
10	3131 X	1670	-0-	-1461	-0-	814	1	856	2	Y	119
11	2850 X	1508	-0-	-1342	-0-	789	1	663	2	Y	54

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	52	2	Y	1	8	1			1
07	682 N	154	-0-	-528	-0-	44	1	106	2	Y	4	3	1			2
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	54	1	96	2	Y	1					3
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	2	Y	-0-					3
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	55	1	58	2	Y	-0-					3
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	64	1	54	2	Y	-0-					3

  

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863						
06	T. A.	446	-0-	446	6503	133	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	445	-0-	445	6948	130	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	7693 X	745	-0-	-6948	-0-	267	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	258	1	449	2	Y	-0-					-0-
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	317	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	328	1	275	2	Y	-0-					-0-